





Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117134213>

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

January 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

May 1984
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 1

ISSN 0308-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1984

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Mai 1984
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 1

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.



TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Survey Operations
- **Richard Godin**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- **Richard Godin**, analyste

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January increased 6.7% to 12 437 084 cubic metres from 11 659 093 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 447 648 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 7.7%), 544 648 cubic metres of imported crude oil, (down 31.9%), 4 367 597 cubic metres of domestic LPG's and products (up 14.9%), and 77 191 cubic metres of imported LPG's and products (down 46.0%).

Pendant le mois de janvier, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 6.7%, s'élevant à 12 437 084 mètres cubes, en comparaison de 11 659 093 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 447 648 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 7.7%; 544 648 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 31.9%; 4 367 597 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 14.9%; et 77 191 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 46.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

	January 1983	January - 1984 - Janvier			
	Janvier 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	4 872 704	6 001 440	-	-	37 791
2 From processing plants	1 684 015	1 047 120	-	96 252	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	799 249	544 648(2)	472 235	72 413	-
5 From other	359 755	399 088	-	760	35 599
6 Net receipts, total	7 715 723	7 992 296	472 235	169 425	73 390
Transfers					
7 From other provinces	14 324 876	14 116 984	1 089 343	3 664 916	4 695 567
8 From other pipe lines	6 639 233	6 985 746	-	-	73 122
9 From interprovincial systems	881 867	876 209	-	37 594	356 812
10 RECEIPTS, TOTAL	29 561 699	29 971 235	1 561 578	3 871 935	5 198 891
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	6 078 852	6 288 468	1 561 361(3)	2 542 584	-
12 To processing plants and bulk plants	124 752	122 965	-	86 185	-
13 For export	1 471 575	1 591 405(4)	-	203 206(5)	1 118 151
14 To other	129 030	72 043	-	-	-
15 Net deliveries, total	7 804 209	8 074 881	1 561 361	2 831 975	1 118 151
Transfers:					
16 To other provinces	14 324 876	14 116 984	-	1 089 343	3 664 916
17 To other pipe lines	1 258 365	1 350 301	-	-	-
18 To interprovincial systems	6 262 735	6 511 654	-	37 594	429 934
19 Deliveries, total	29 650 185	30 053 820	1 561 361	3 958 912	5 213 001
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	1 480	- 18 832	217	- 11 269	6 928
22 Inventory changes	- 89 966	- 63 753	-	- 75 708	- 21 038
23 DISPOSITION, TOTAL	29 561 699	29 971 235	1 561 578	3 871 935	5 198 891

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 32 604 cubic metres of mid-continental exchange and 108 289 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication *Crude Petroleum and Natural Gas Production* (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 294 598 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 55 154 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Exported by tanker.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

January - 1984 - January

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
624 288	5 150 382	188 979	-	Des champs pétrolifères	1
70 402	880 466	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
28 247	321 456	13 026	-	Autres arrivages	5
722 937	6 352 304	202 005	-	Total, arrivages nets	13
Transferts:					
4 155 753	-	511 405	-	Venant d'autres provinces	7
642 443	5 924 979	345 202	-	Venant d'autres pipe-lines	8
242 352	239 451	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 763 485	12 516 734	1 058 612	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
175 740	1 356 311	652 472	-	Aux raffineries	11
-	36 780	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	165 009	105 039	-	En vue de l'exportation	13
8 318	63 725	-(6)	-	Autres livraisons	14
184 058	1 621 825	757 511	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
4 695 567	4 667 158	-	-	À d'autres provinces	16
12 464	1 116 209	221 628	-	À d'autres pipe-lines	17
872 331	5 048 221	123 574	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 764 420	12 453 413	1 102 713	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 5 660	- 6 925	- 2 123	-	Fuites et autres pertes	21
4 725	70 246	- 41 978	-	Variations de stocks	22
5 763 485	12 516 734	1 058 612	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 32 604 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 108 289 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n^o 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 294 598 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 55 154 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.
- (6) Exporté par pétrolier.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		January 1983	January - 1984 - Janvier			
		Janvier 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 096 548	1 160 861	-	300 510	-
2	From refineries and bulk plants	2 221 565	2 861 234	304 139	1 386 838	-
3	Imports	143 077	77 191	-	77 191	-
4	From other	482 180	345 502	-	13 419	-
5	Net receipts, total	3 943 370	4 444 788	304 139	1 777 958	-
	Transfers:					
6	From other provinces	1 860 520	2 709 326	-	822 819	579 397
7	From other pipe lines	659 946	617 026	-	-	-
8	From interprovincial systems	502 758	607 216	-	172 107	250 457
9	RECEIPTS, TOTAL	6 966 594	8 378 356	304 139	2 772 884	829 854
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	254 196	544 621	-	122 196	241 703
11	To bulk plants and terminals	2 041 545	2 695 032	114 534	1 897 582	49 799
12	For export	819 350	728 208	-	561 760(3)	20 113
13	To other	892 170	752 501	-	236 450	-
14	Net deliveries, total	4 007 261	4 720 362	114 534	2 817 988	311 615
	Transfers:					
15	To other provinces	1 860 520	2 709 326	189 727	-	285 619
16	To other pipe lines	433 447	585 353	-	-	242 688
17	To interprovincial systems	729 257	638 889	-	172 107	7 769
18	Deliveries, total	7 030 485	8 653 930	304 261	2 990 095	847 691
19	Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	11 242	- 2 912	- 122	4 102	- 416
21	Inventory changes	- 75 151	- 272 662	-	- 221 313	- 17 421
22	DISPOSITION, TOTAL	6 966 594	8 378 356	304 139	2 772 884	829 854

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 140 336 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

January - 1984 - January

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
19 337	838 191	2 823	-	Des installations de traitement	1
4 011	1 142 857	23 389	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	332 083	-	-	Autres arrivages	4
23 348	2 313 131	26 212	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 246 806	-	60 304	-	Venant d'autres provinces	6
-	617 026	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
184 652	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 454 806	2 930 157	86 516	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
58 440	111 131	11 151	-	Aux raffineries	10
140 716	469 012	23 389	-	Aux terminus et aux installations de stockage	11
120 048	21 395	4 892(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	468 327	47 724	-	Autres livraisons	13
319 204	1 069 865	87 156	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
926 870	1 307 110	-	-	À d'autres provinces	15
93 262	249 403	-	-	À d'autres pipe-lines	16
91 390	367 623	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 430 726	2 994 001	87 156	-	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
296	- 6 776	4	-	Fuites et autres pertes	20
23 784	- 57 068	- 644	-	Variations de stocks	21
1 454 806	2 930 157	86 516	-	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 140 336 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	January 1983	January - 1984 - Janvier			
	Janvier 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	4 872 704	6 001 440	-	-	37 791
2 From processing plants	1 684 015	1 047 120	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	799 249	544 648(2)	472 235	-	-
5 From other	359 755	399 088	-	735	29 808
6 NET RECEIPTS, TOTAL	7 715 723	7 992 296	472 235	735	67 599
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 960 474	1 561 361	472 018	-	25 957
8 Ontario	2 234 820	2 542 584	-	735	36 779
9 Manitoba	149 017	-	-	-	-
10 Saskatchewan	115 758	175 740	-	-	-
11 Alberta	990 608	1 356 311	-	-	-
12 British Columbia	628 175	652 472	-	-	-
13 Refineries, total	6 078 852	6 288 468	472 018	735	60 736
14 To processing plants and bulk plants	124 752	122 965	-	-	-
15 For export	1 471 575	1 591 405(3)	-	-	6 569
16 To other	129 030	72 043	-	-	-
17 Net deliveries, total	7 804 209	8 074 881	472 018	735	67 305
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	1 480	- 18 832	217	-	24
20 Inventory changes	- 89 966	- 63 753	-	-	270
21 DISPOSITION, TOTAL	7 715 723	7 992 296	472 235	735	67 599

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 32 604 cubic metres of mid-continental exchange and 108 289 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 294 598 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January - 1984 - Janvier

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					NO
Arrivages:					
Arrivages nets:					
789 569	5 002 483	171 597	-	Des champs pétrolifères	1
69 595	977 525	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	72 413	Importations	4
28 154	330 019	10 372	-	Autres arrivages	5
887 318	6 310 027	181 969	72 413	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
143 671	921 715	-	-	Québec	7
138 885	2 333 581	-	32 604	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
-	175 740	-	-	Saskatchewan	10
-	1 356 311	-	-	Alberta	11
-	463 072	189 400	-	Colombie-Britannique	12
282 556	5 250 419	189 400	32 604	Total, raffineries	13
2 099	120 866	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
565 198	964 484	-	55 154	En vue de l'exportation	15
1 838	70 205	-	-	Autres livraisons	16
851 691	6 405 974	189 400	87 758	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
5 970	- 22 723	- 2 123	- 197	Fuites et autres pertes	19
29 657	- 73 224	- 5 308	- 15 148	Variations de stocks	20
887 318	6 310 027	181 969	72 413	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 32 604 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 108 289 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 294 598 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE A. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1983	1984					
No.	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1	From fields	4 872 704	6 001 440	6 001 440			
2	From processing plants	1 684 015	1 047 120	1 047 120			
3	From refineries and bulk plants	-	-	-			
4	Imports	799 249	544 648	544 648			
5	From other	359 755	399 088	399 088			
6	Net receipts, total	7 715 723	7 992 296	7 992 296			
7	Transfers	21 845 976	21 978 939	21 978 939			
8	RECEIPTS, TOTAL	29 561 699	29 971 235	29 971 235			
LPG's and products:(2)							
9	From processing plants	1 096 548	1 160 861	1 160 861			
10	From refineries and bulk plants	2 221 565	2 861 234	2 861 234			
11	Imports	143 077	77 191	77 191			
12	From other	482 180	345 502	345 502			
13	Net receipts, total	3 943 370	4 444 788	4 444 788			
14	Transfers	3 023 224	3 933 568	3 933 568			
15	RECEIPTS, TOTAL	6 944 594	8 378 356	8 378 356			
16	Net receipts, total - All commodities	11 659 093	12 437 084	12 437 084			
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17	To refineries	6 078 852	6 288 468	6 288 468			
18	To processing plants and bulk plants	124 752	122 965	122 965			
19	For export	1 471 575	1 591 405	1 591 405			
20	To other	129 030	72 043	72 043			
21	Net deliveries, total	7 804 209	8 074 881	8 074 881			
22	Transfers	21 845 976	21 978 939	21 978 939			
23	Deliveries, total	29 650 185	30 053 820	30 053 820			
24	Pipe line fuel and use	-	-	-			
25	Line losses and unaccounted for	1 480	18 832	18 832			
26	Inventory changes	- 89 966	- 63 753	- 63 753			
27	DISPOSITION, TOTAL	29 561 699	29 971 235	29 971 235			
LPG's and products:(2)							
28	To refineries	254 196	544 621	544 621			
29	To bulk plants and terminals	2 041 545	2 695 032	2 695 032			
30	For export	819 350	728 208	728 208			
31	To other	892 170	752 501	752 501			
32	Net deliveries, total	4 007 261	4 720 362	4 720 362			
33	Transfers	3 023 224	3 933 568	3 933 568			
34	Deliveries, total	7 030 485	8 653 930	8 653 930			
35	Pipe line fuel and use	18	-	-			
36	Line losses and unaccounted for	11 242	2 912	2 912			
37	Inventory changes	- 75 151	- 272 662	- 272 662			
38	DISPOSITION, TOTAL	6 966 594	8 378 356	8 378 356			
39	Net deliveries, total - All commodities	11 811 470	12 795 243	12 795 243			

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
						AO
cubic metres - mètres cubes						

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	1
Des raffineries et des installations de stockage	1
Importations	1
Autres arrivages	1
Total, arrivages nets	1
Transferts	
TOTAL, ARRIVAGES	1

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement	1
Des installations de stockage et des raffineries	1
Importations	1
Autres arrivages	1
Total, arrivages nets	1
Transferts	1
TOTAL, ARRIVAGES	1
Total, arrivages nets - Tous les produits	1

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries	17
Aux installations de traitement et de stockage	18
En vue de l'exportation	19
Autres livraisons	20
Total, livraisons nettes	21
Transferts	22
Total, livraisons	23
Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
Fuites et autres pertes	25
Variations de stocks	26
TOTAL, UTILISATION	27

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries	28
Aux terminus et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	30
Autres livraisons	31
Total, livraisons nettes	32
Transferts	33
Total, livraisons	34
Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
Fuites et autres pertes	36
Variations de stocks	37
TOTAL, UTILISATION	38
Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	January - Janvier	
			1984	1983
	cubic metres - mètres cubes			
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 368 916	537 249	2 906 165	3 126 981
2. Carriers - Transporteurs	2 535 367	1 085 685	3 621 052	3 712 759
3. Total	4 904 283	1 622 934	6 527 217	6 839 740
4. Lines - Conduites	3 464 142	462 045	3 926 187	3 936 085
5. Tanks - Réservoirs	1 440 141	1 160 889	2 601 030	2 903 655
6. Total	4 904 283	1 622 934	6 527 217	6 839 740
7. Change - Fluctuations	111 360	- 256 373	- 145 013	- 263 107
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 503 672	291 515	1 795 187	1 946 303
9. Tanks - Réservoirs	332 000	22 684	354 684	478 067
10. Total	1 835 672	314 199	2 149 871	2 424 370
11. Change - Fluctuations	- 175 113	- 16 289	- 191 402	97 990
Total:				
12. Lines - Conduites	4 967 814	753 560	5 721 374	5 882 388
13. Tanks - Réservoirs	1 772 141	1 183 573	2 955 714	3 381 722
14. TOTAL	6 739 955	1 937 133	8 677 088	9 264 110
15. Change - Fluctuations	- 63 753	- 272 662	- 336 415	- 165 117

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

			Crude oil	LPG's and products	Total	
			Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	January - Janvier	
					1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 314 589	1 940 769	10 255 358	7 897 073	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 029.7	411.1	801.5	668.6	

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	...	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	...	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport

February 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

February 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

May 1984
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 2

ISSN 0308-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Mai 1984
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 2

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director,
Manufacturing and Primary
Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief,
Energy Section
- **Dave Madsen**, Survey Operations
- **Richard Godin**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur,
Division des industries
manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef,
Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- **Richard Godin**, analyste

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February increased 11.7% to 11 817 795 cubic metres from 10 579 415 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 240 739 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 10.3%), 703 702 cubic metres of imported crude oil, (up 97.3%), 3 796 346 cubic metres of domestic LPG's and products (up 8.0%), and 77 008 cubic metres of imported LPG's and products (up 72.0%).

Pendant le mois de février, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 11.7%, s'élevant à 11 817 795 mètres cubes, en comparaison de 10 579 415 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 240 739 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 10.3%; 703 702 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 97.3%; 3 796 346 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 8.0%; et 77 008 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 72.0%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		February 1983	February - 1984 - Février			
		Février 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	4 808 786	5 848 030	-	-	34 957
2	From processing plants	1 411 154	981 344	-	100 541	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	356 748	703 702(2)	583 883	119 819	-
5	From other	342 414	411 365	-	777	34 223
6	Net receipts, total	6 919 102	7 944 441	583 883	221 137	69 180
	Transfers					
7	From other provinces	13 524 453	13 194 379	972 407	3 369 375	4 443 579
8	From other pipe lines	6 303 725	6 720 745	-	-	69 317
9	From interprovincial systems	754 171	771 834	-	20 808	327 791
10	RECEIPTS, TOTAL	27 501 451	28 631 399	1 556 290	3 611 320	4 909 867
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	5 610 067	6 102 081	1 556 113(3)	2 439 316	-
12	To processing plants and bulk plants	89 910	130 447	-	100 064	-
13	For export	1 118 242	1 445 502(4)	-	174 668(5)	1 051 192
14	To other	95 811	72 638	-	-	-
15	Net deliveries, total	6 914 030	7 750 668	1 556 113	2 714 048	1 051 192
	Transfers:					
16	To other provinces	13 524 453	13 194 379	-	972 407	3 369 375
17	To other pipe lines	1 057 811	1 256 364	-	-	-
18	To interprovincial systems	6 000 085	6 236 215	-	20 808	397 108
19	Deliveries, total	27 496 379	28 437 626	1 556 113	3 707 263	4 817 675
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	- 4 369	16 916	177	14 311	8 029
22	Inventory changes	9 441	176 857	-	- 110 254	84 163
23	DISPOSITION, TOTAL	27 501 451	28 631 399	1 556 290	3 611 320	4 909 867

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 86 375 cubic metres of mid-continental exchange and 307 552 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 284 004 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 36 347 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

February - 1984 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
590 747	5 037 998	184 328	-	Des champs pétrolifères	1
81 021	799 782	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
25 421	342 398	8 546	-	Autres arrivages	5
697 189	6 180 178	192 874	-	Total, arrivages nets	6
Transferts:					
3 917 436	-	491 582	-	Venant d'autres provinces	7
605 602	5 725 876	319 950	-	Venant d'autres pipe-lines	8
213 437	209 798	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 433 664	12 115 852	1 004 406	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
139 242	1 323 309	644 101	-	Aux raffineries	11
-	30 383	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	167 696	51 946	-	En vue de l'exportation	13
6 688	65 950	-	-	Autres livraisons	14
145 930	1 587 338	696 047	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
4 443 579	4 409 018	-	-	À d'autres provinces	16
12 056	1 040 765	203 543	-	À d'autres pipe-lines	17
806 983	4 894 909	116 407	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 408 548	11 932 030	1 015 997	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 2 858	- 470	- 2 273	-	Fuites et autres pertes	21
27 974	184 292	- 9 318	-	Variations de stocks	22
5 433 664	12 115 852	1 004 406	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 86 375 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 307 552 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 284 004 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 36 347 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	February 1983	February - 1984 - Février			
	Février 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	1 033 188	994 293	-	319 839	-
2 From refineries and bulk plants	2 098 130	2 573 494	242 684	1 253 539	-
3 Imports	44 767	77 008	-	77 008	-
4 From other	484 228	228 559	-	13 684	-
5 Net receipts, total	3 660 313	3 873 354	242 684	1 664 070	-
Transfers:					
6 From other provinces	1 640 508	2 573 138	43 884	753 387	597 585
7 From other pipe lines	563 428	679 424	-	-	-
8 From interprovincial systems	391 377	572 067	-	164 824	257 216
9 RECEIPTS, TOTAL	6 255 626	7 697 983	286 568	2 582 281	854 801
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	247 251	475 028	-	66 855	234 210
11 To bulk plants and terminals	1 865 843	2 327 960	156 808	1 668 671	24 806
12 For export	735 156	595 219	-	468 416(3)	29 974
13 To other	843 634	460 912	-	202 117	-
14 Net deliveries, total	3 691 884	3 859 119	156 808	2 406 059	288 990
Transfers:					
15 To other provinces	1 640 508	2 573 138	129 786	43 884	284 787
16 To other pipe lines	416 252	535 729	-	-	248 419
17 To interprovincial systems	538 553	715 762	-	164 824	8 797
18 Deliveries, total	6 287 197	7 683 748	286 594	2 614 767	830 993
19 Pipe line fuel and use	17	-	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	11 109	- 2 092	- 26	344	- 833
21 Inventory changes	- 42 697	16 327	-	- 32 830	24 641
22 DISPOSITION, TOTAL	6 255 626	7 697 983	286 568	2 582 281	854 801

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 131 791 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

February - 1984 - Février

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
11 795	659 730	2 929	-	Des installations de traitement	1
11 725	1 043 471	22 075	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	212 872	2 003	-	Autres arrivages	4
23 520	1 916 073	27 007	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 136 596	-	41 686	-	Venant d'autres provinces	6
-	679 424	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
150 027	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 310 143	2 595 497	68 693	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
67 450	90 097	16 416	-	Aux raffineries	10
109 535	336 817	31 323	-	Aux terminus et aux installations de stockage	11
74 070	20 769	1 990(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	258 795	-	-	Autres livraisons	13
251 055	706 478	49 729	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
936 399	1 178 282	-	-	À d'autres provinces	15
67 913	219 397	-	-	À d'autres pipe-lines	16
82 114	460 027	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 337 481	2 564 184	49 729	-	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
- 1 568	- 43	34	-	Fuites et autres pertes	20
- 25 770	31 356	18 930	-	Variations de stocks	21
1 310 143	2 595 497	68 693	-	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 131 791 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	February 1983	February - 1984 - Février			
	Février 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	4 808 786	5 848 030	-	-	34 957
2 From processing plants	1 411 154	981 344	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	356 748	703 702(2)	583 883	-	-
5 From other	342 414	411 365	-	615	29 155
6 NET RECEIPTS, TOTAL	6 919 102	7 944 441	583 883	615	64 112
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 622 756	1 556 113	583 706	-	27 623
8 Ontario	2 091 492	2 439 316	-	615	30 696
9 Manitoba	108 552	-	-	-	-
10 Saskatchewan	115 919	139 242	-	-	-
11 Alberta	1 033 540	1 323 309	-	-	-
12 British Columbia	637 808	644 101	-	-	-
13 Refineries, total	5 610 067	6 102 081	583 706	615	58 319
14 To processing plants and bulk plants	89 910	130 447	-	-	-
15 For export	1 118 242	1 445 502(3)	-	-	5 930
16 To other	95 811	72 638	-	-	-
17 Net deliveries, total	6 914 030	7 750 668	583 706	615	64 249
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	- 4 369	16 916	177	-	- 166
20 Inventory changes	9 441	176 857	-	-	29
21 DISPOSITION, TOTAL	6 919 102	7 944 441	583 883	615	64 112

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 86 375 cubic metres of mid-continental exchange and 307 552 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 284 004 cubic metres of exchange crude oil.

TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

February - 1984 - Février

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
748 980	4 896 937	167 156	-	Des champs pétrolifères	1
79 675	901 669	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	119 819	Importations	4
25 896	347 208	8 491	-	Autres arrivages	5
854 551	6 145 814	175 647	119 819	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
113 186	810 664	-	20 934	Québec	7
165 959	2 176 605	-	65 441	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
-	139 242	-	-	Saskatchewan	10
-	1 323 309	-	-	Alberta	11
-	440 409	203 692	-	Colombie-Britannique	12
279 145	4 890 229	203 692	86 375	Total, raffineries	13
2 347	128 100	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
561 957	841 268	-	36 347	En vue de l'exportation	15
1 947	70 691	-	-	Autres livraisons	16
845 396	5 930 288	203 692	122 722	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 466	19 894	- 2 273	- 250	Fuites et autres pertes	19
9 621	195 632	- 25 772	- 2 653	Variations de stocks	20
854 551	6 145 814	175 647	119 819	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 86 375 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 307 552 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 284 004 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1983	1984					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	9 681 490	11 849 470	6 001 440	5 848 030			
2 From processing plants	3 095 169	2 028 464	1 047 120	981 344			
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-			
4 Imports	1 155 997	1 248 350	544 648	703 702			
5 From other	702 169	810 453	399 088	411 365			
6 Net receipts, total	14 634 825	15 936 737	7 992 296	7 944 441			
7 Transfers	42 428 325	42 665 897	21 978 939	20 686 958			
8 RECEIPTS, TOTAL	57 063 150	58 602 634	29 971 235	28 631 399			
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	2 129 736	2 155 154	1 160 861	994 293			
10 From refineries and bulk plants	4 319 695	5 434 728	2 861 234	2 573 494			
11 Imports	187 844	154 199	77 191	77 008			
12 From other	966 408	574 061	345 502	228 559			
13 Net receipts, total	7 603 683	8 318 142	4 444 788	3 873 354			
14 Transfers	5 618 537	7 758 197	3 933 568	3 824 629			
15 RECEIPTS, TOTAL	13 222 220	16 076 339	8 378 356	7 697 983			
16 Net receipts, total - All commodities	22 238 508	24 254 879	12 437 084	11 817 795			
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	11 688 919	12 390 549	6 288 468	6 102 081			
18 To processing plants and bulk plants	214 662	253 412	122 965	130 447			
19 For export	2 589 817	3 036 907	1 591 405	1 445 502			
20 To other	224 841	144 681	72 043	72 638			
21 Net deliveries, total	14 718 239	15 825 549	8 074 881	7 750 668			
22 Transfers	42 428 325	42 665 897	21 978 939	20 686 958			
23 Deliveries, total	57 146 564	58 491 446	30 053 820	28 437 626			
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-			
25 Line losses and unaccounted for	- 2 889	- 1 916	- 18 832	16 916			
26 Inventory changes	- 80 525	113 104	- 63 753	176 857			
27 DISPOSITION, TOTAL	57 063 150	58 602 634	29 971 235	28 631 399			
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	501 447	1 019 649	544 621	475 028			
29 To bulk plants and terminals	3 907 388	5 022 992	2 695 032	2 327 960			
30 For export	1 554 506	1 323 427	728 208	595 219			
31 To other	1 735 804	1 213 413	752 501	460 912			
32 Net deliveries, total	7 699 145	8 579 481	4 720 362	3 859 119			
33 Transfers	5 618 537	7 758 197	3 933 568	3 824 629			
34 Deliveries, total	13 317 682	16 337 678	8 653 930	7 683 748			
35 Pipe line fuel and use	35	-	-	-			
36 Line losses and unaccounted for	22 351	- 5 004	- 2 912	- 2 092			
37 Inventory changes	- 117 848	- 256 335	- 272 662	16 327			
38 DISPOSITION, TOTAL	13 222 220	16 076 339	8 378 356	7 697 983			
39 Net deliveries, total - All commodities	22 417 384	24 405 030	12 795 243	11 609 787			

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							10
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères 1
							Des installations de traitement 2
							Des raffineries et des installations de stock- 3
							age
							Importations 4
							Autres arrivages 5
							Total, arrivages nets 6
							Transferts 7
							TOTAL, ARRIVAGES 8
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement 9
							Des installations de stockage et des raffi- 10
							neries
							Importations 11
							Autres arrivages 12
							Total, arrivages nets 13
							Transferts 14
							TOTAL, ARRIVAGES 15
							Total, arrivages nets - Tous les produits 16
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries 17
							Aux installations de traitement et de stockage 18
							En vue de l'exportation 19
							Autres livraisons 20
							Total, livraisons nettes 21
							Transferts 22
							Total, livraisons 23
							Utilisations de mazout par les pipe-lines 24
							Fuites et autres pertes 25
							Variations de stocks 26
							TOTAL, UTILISATION 27
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries 28
							Aux terminus et aux installations de stockage 29
							En vue de l'exportation 30
							Autres livraisons 31
							Total, livraisons nettes 32
							Transferts 33
							Total, livraisons 34
							Utilisations de mazout par les pipe-lines 35
							Fuites et autres pertes 36
							Variations de stocks 37
							TOTAL, UTILISATION 38
							Total, livraisons nettes - Tous les produits 39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	February - Février	
			1984	1983
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 392 050	616 217	3 008 267	2 977 098
2. Carriers - Transporteurs	2 699 300	1 047 313	3 746 613	3 845 850
3. Total	5 091 350	1 663 530	6 754 880	6 822 948
4. Lines - Conduites	3 438 640	495 407	3 934 047	3 949 371
5. Tanks - Réservoirs	1 652 710	1 168 123	2 820 833	2 873 577
6. Total	5 091 350	1 663 530	6 754 880	6 822 948
7. Change - Fluctuations	187 067	40 596	227 663	- 16 792
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 487 959	276 927	1 764 886	1 878 600
9. Tanks - Réservoirs	337 503	13 003	350 506	463 819
10. Total	1 825 462	289 930	2 115 392	2 342 419
11. Change - Fluctuations	- 10 210	- 24 269	- 34 479	- 16 464
Total:				
12. Lines - Conduites	4 926 599	772 334	5 698 933	5 827 971
13. Tanks - Réservoirs	1 990 213	1 181 126	3 171 339	3 337 396
14. TOTAL	6 916 812	1 953 460	8 870 272	9 165 367
15. Change - Fluctuations	176 857	16 327	193 184	- 33 256

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

			Crude oil	LPG's and products	Total	
			Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	February - Février	
					1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	7 823 946	1 758 488	9 582 434	7 503 076	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 009,5	455,7	825,4	707,4	

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983		1982	
	000's dollars			
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	...		102,377	
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	...		193,397	
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...		294,201	
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...		398,547	

Oil pipe line transport

March 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users **who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographique sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

March 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

June 1984
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 3

ISSN 0308-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1984

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Juin 1984
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 3

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director,
Manufacturing and Primary
Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief,
Energy Section
- **Dave Madsen**, Survey Operations
- **Richard Godin**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur,
Division des industries
manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef,
Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- **Richard Godin**, analyste

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March increased 10.6% to 12 303 946 cubic metres from 11 129 183 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 842 880 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 13.1%), 360 801 cubic metres of imported crude oil, (down 23.1%), 4 010 969 cubic metres of domestic LPG's and products (up 10.9%), and 89 296 cubic metres of imported LPG's and products (down 18.7%).

Pendant le mois de mars, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 10.6%, s'élevant à 12 303 946 mètres cubes, en comparaison de 11 129 183 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 842 880 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 13.1%; 360 801 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 23.1%; 4 010 969 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 10.9%; et 89 296 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 18.7%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		March 1983	March - 1984 - Mars			
		Mars 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 197 085	6 485 160	-	-	37 058
2	From processing plants	1 432 954	952 044	-	78 620	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	468 949	360 801(2)	242 055	118 746	-
5	From other	303 100	405 676	-	-	36 093
6	Net receipts, total	7 402 088	8 203 681	242 055	197 366	73 151
	Transfers					
7	From other provinces	14 775 722	14 991 399	1 257 018	3 709 661	5 031 634
8	From other pipe lines	6 608 042	7 273 480	-	-	73 257
9	From interprovincial systems	772 374	928 021	-	14 467	361 463
10	RECEIPTS, TOTAL	29 558 226	31 396 581	1 499 073	3 921 494	5 539 505
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	5 928 003	6 135 439	1 499 040(3)	2 416 606	-
12	To processing plants and bulk plants	119 208	109 888	-	78 421	-
13	For export	1 440 004	1 779 597(4)	-	210 650(5)	1 295 619
14	To other	88 211	52 429	-	-	-
15	Net deliveries, total	7 575 426	8 077 353	1 499 040	2 705 677	1 295 619
	Transfers:					
16	To other provinces	14 775 722	14 991 399	-	1 257 018	3 709 661
17	To other pipe lines	1 238 473	1 340 174	-	-	-
18	To interprovincial systems	6 141 943	6 861 327	-	14 467	434 720
19	Deliveries, total	29 731 564	31 270 253	1 499 040	3 977 162	5 440 000
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	- 13 317	- 9 001	33	- 6 253	6 089
22	Inventory changes	- 160 021	135 329	-	- 49 415	93 416
23	DISPOSITION, TOTAL	29 558 226	31 396 581	1 499 073	3 921 494	5 539 505

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 90 697 cubic metres of mid-continental exchange and 92 876 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 201 918 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 28 922 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1984 - Mars

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
620 699	5 635 071	192 332	-	Des champs pétrolifères	1
79 153	794 271	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
19 008	341 942	8 633	-	Autres arrivages	5
718 860	6 771 284	200 965	-	Total, arrivages nets	6
Transferts:					
4 395 502	-	597 584	-	Venant d'autres provinces	7
644 032	6 253 897	302 294	-	Venant d'autres pipe-lines	8
250 639	301 452	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
6 009 033	13 326 633	1 100 843	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
88 262	1 460 920	670 611	-	Aux raffineries	11
-	31 467	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	157 601	115 727	-	En vue de l'exportation	13
2 910	49 519	-	-	Autres livraisons	14
91 172	1 699 507	786 338	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
5 031 634	4 993 086	-	-	A d'autres provinces	16
12 123	1 118 937	209 114	-	A d'autres pipe-lines	17
882 548	5 436 412	93 180	-	A des réseaux interprovinciaux	18
6 017 477	13 247 942	1 088 632	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 2 196	- 7 476	802	-	Fuites et autres pertes	21
- 6 248	86 167	11 409	-	Variations de stocks	22
6 009 033	13 326 633	1 100 843	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 90 697 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 92 876 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 201 918 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 28 922 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		March 1983	March - 1984 - Mars			
		Mars 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 035 671	1 051 200	-	341 193	-
2	From refineries and bulk plants	2 151 056	2 683 357	205 017	1 353 540	-
3	Imports	109 801	89 296	-	89 296	-
4	From other	430 567	276 412	-	2 648	-
5	Net receipts, total	3 727 095	4 100 265	205 017	1 786 677	-
	Transfers:					
6	From other provinces	1 765 585	2 650 203	73 220	714 838	618 548
7	From other pipe lines	710 977	654 347	-	-	-
8	From interprovincial systems	445 958	559 254	-	165 064	247 919
9	RECEIPTS, TOTAL	6 649 615	7 964 069	278 237	2 666 579	866 467
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	281 808	474 281	-	67 162	238 196
11	To bulk plants and terminals	1 950 154	2 491 713	200 629	1 653 265	38 721
12	For export	731 019	685 831	-	588 401(3)	39 174
13	To other	858 167	591 914	-	185 376	-
14	Net deliveries, total	3 821 148	4 243 739	200 629	2 494 204	316 091
	Transfers:					
15	To other provinces	1 765 585	2 650 203	77 144	73 220	319 437
16	To other pipe lines	410 612	535 122	-	-	240 648
17	To interprovincial systems	746 323	678 479	-	165 064	7 271
18	Deliveries, total	6 743 668	8 107 543	277 773	2 732 488	883 447
19	Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	22 531	9 506	464	1 485	381
21	Inventory changes	- 116 602	- 152 980	-	- 67 394	- 17 361
22	DISPOSITION, TOTAL	6 649 615	7 964 069	278 237	2 666 579	866 467

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 127 630 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

March - 1984 - Mars

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
12 093	695 822	2 092	-	Des installations de traitement	1
5 943	1 098 481	20 376	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	261 414	12 350	-	Autres arrivages	4
18 036	2 055 717	34 818	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 169 685	-	66 189	7 723	Venant d'autres provinces	6
-	654 347	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
146 271	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 333 992	2 710 064	101 007	7 723	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
56 207	88 796	23 920	-	Aux raffineries	10
160 041	410 958	20 376	7 723	Aux terminus et aux installations de stockage	11
40 715	13 216	4 325(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	358 772	47 766	-	Autres livraisons	13
256 963	871 742	96 387	7 723	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
936 805	1 235 874	7 723	-	À d'autres provinces	15
51 344	243 130	-	-	À d'autres pipe-lines	16
94 927	411 217	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 340 039	2 761 963	104 110	7 723	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
1 484	5 643	49	-	Fuites et autres pertes	20
- 7 531	- 57 542	- 3 152	-	Variations de stocks	21
1 333 992	2 710 064	101 007	7 723	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 127 630 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		March 1983	March - 1984 - Mars			
		Mars 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 197 085	6 485 160	-	-	37 058
2	From processing plants	1 432 954	952 044	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	468 949	360 801(2)	242 055	-	-
5	From other	303 100	405 676	-	-	30 571
6	NET RECEIPTS, TOTAL	7 402 088	8 203 681	242 055	-	67 629
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 839 191	1 499 040	242 022	-	29 117
8	Ontario	2 258 648	2 416 606	-	-	31 504
9	Manitoba	102 984	-	-	-	-
10	Saskatchewan	77 646	88 262	-	-	-
11	Alberta	1 061 518	1 460 920	-	-	-
12	British Columbia	588 016	670 611	-	-	-
13	Refineries, total	5 928 003	6 135 439	242 022	-	60 621
14	To processing plants and bulk plants	119 208	109 888	-	-	-
15	For export	1 440 004	1 779 597(3)	-	-	6 443
16	To other	88 211	52 429	-	-	-
17	Net deliveries, total	7 575 426	8 077 353	242 022	-	67 064
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	- 13 317	- 9 001	33	-	- 148
20	Inventory changes	- 160 021	135 329	-	-	713
21	DISPOSITION, TOTAL	7 402 088	8 203 681	242 055	-	67 629

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 90 697 cubic metres of mid-continental exchange and 92 876 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 201 918 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

March - 1984 - Mars

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					NO
					Arrivages:
					Arrivages nets:
782 060	5 491 858	174 184	-	Des champs pétrolifères	1
72 631	879 413	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	118 746	Importations	4
24 530	341 972	8 603	-	Autres arrivages	5
879 221	6 713 243	182 787	118 746	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
					Utilisation:
					Livraisons nettes:
					Aux raffineries:
233 277	983 355	-	11 269	Québec	7
29 476	2 276 198	-	79 428	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
-	88 262	-	-	Saskatchewan	10
-	1 460 920	-	-	Alberta	11
-	485 486	185 125	-	Colombie-Britannique	12
262 753	5 294 221	185 125	90 697	Total, raffineries	13
2 550	107 338	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
619 674	1 124 558	-	28 922	En vue de l'exportation	15
2 910	49 519	-	-	Autres livraisons	16
887 887	6 575 636	185 125	119 619	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 3 736	- 5 876	802	- 76	Fuites et autres pertes	19
- 4 930	143 483	- 3 140	- 797	Variations de stocks	20
879 221	6 713 243	182 787	118 746	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 90 697 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 92 876 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 201 918 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1983	1984					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	14 878 575	18 334 630	6 001 440	5 848 030	6 485 160		
2 From processing plants	4 528 123	2 980 508	1 047 120	981 344	952 044		
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-		
4 Imports	1 624 946	1 609 151	544 648	703 702	360 801		
5 From other	1 005 269	1 216 129	399 088	411 365	405 676		
6 Net receipts, total	22 036 913	24 140 418	7 992 296	7 944 441	8 203 681		
7 Transfers	64 584 463	65 858 797	21 978 939	20 686 958	23 192 900		
8 RECEIPTS, TOTAL	86 621 376	89 999 215	29 971 235	28 631 399	31 396 581		
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	3 165 407	3 206 354	1 160 861	994 293	1 051 200		
10 From refineries and bulk plants	6 470 751	8 118 085	2 861 234	2 573 494	2 683 357		
11 Imports	297 645	243 495	77 191	77 008	89 296		
12 From other	1 396 975	850 473	345 502	228 559	276 412		
13 Net receipts, total	11 330 778	12 418 407	4 444 788	3 873 354	4 100 265		
14 Transfers	8 541 057	11 622 001	3 933 568	3 824 629	3 863 804		
15 RECEIPTS, TOTAL	19 871 835	24 040 408	8 378 356	7 697 983	7 964 069		
16 Net receipts, total - All commodities	33 367 691	36 558 825	12 437 084	11 817 795	12 303 946		
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	17 616 922	18 525 988	6 288 468	6 102 081	6 135 439		
18 To processing plants and bulk plants	333 870	363 300	122 965	130 447	109 888		
19 For export	4 029 821	4 816 504	1 591 405	1 445 502	1 779 597		
20 To other	313 052	197 110	72 043	72 638	52 429		
21 Net deliveries, total	22 293 665	23 902 902	8 074 881	7 750 668	8 077 353		
22 Transfers	64 584 463	65 858 797	21 978 939	20 686 958	23 192 900		
23 Deliveries, total	86 878 128	89 761 699	30 053 820	28 437 626	31 270 253		
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-		
25 Line losses and unaccounted for	- 16 206	- 10 917	- 18 832	16 916	- 9 001		
26 Inventory changes	- 240 546	248 433	- 63 753	176 857	135 329		
27 DISPOSITION, TOTAL	86 621 376	89 999 215	29 971 235	28 631 399	31 396 581		
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	783 255	1 493 930	544 621	475 028	474 281		
29 To bulk plants and terminals	5 857 542	7 514 705	2 695 032	2 327 960	2 491 713		
30 For export	2 285 525	2 009 258	728 208	595 219	685 831		
31 To other	2 593 971	1 805 327	752 501	460 912	591 914		
32 Net deliveries, total	11 520 293	12 823 220	4 720 362	3 859 119	4 243 739		
33 Transfers	8 541 057	11 622 001	3 933 568	3 824 629	3 863 804		
34 Deliveries, total	20 061 350	24 445 221	8 653 930	7 683 748	8 107 543		
35 Pipe line fuel and use	53	-	-	-	-		
36 Line losses and unaccounted for	44 882	4 502	- 2 912	- 2 092	9 506		
37 Inventory changes	- 234 450	- 409 315	- 272 662	16 327	- 152 980		
38 DISPOSITION, TOTAL	19 871 835	24 040 408	8 378 356	7 697 983	7 964 069		
39 Net deliveries, total - All commodities	33 813 958	36 726 122	12 795 243	11 609 787	12 321 092		

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	2
Des raffineries et des installations de stockage	5
Importations	1
Autres arrivages	1
Total, arrivages nets	10
Transferts	1
TOTAL, ARRIVAGES	11

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement	1
Des installations de stockage et des raffineries	1
Importations	1
Autres arrivages	1
Total, arrivages nets	4
Transferts	1
TOTAL, ARRIVAGES	5
Total, arrivages nets - Tous les produits	15

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries	1
Aux installations de traitement et de stockage	1
En vue de l'exportation	1
Autres livraisons	1
Total, livraisons nettes	4
Transferts	1
Total, livraisons	5
Utilisations de mazout par les pipe-lines	1
Fuites et autres pertes	1
Variations de stocks	1
TOTAL, UTILISATION	7

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries	28
Aux terminus et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	30
Autres livraisons	31
Total, livraisons nettes	32
Transferts	33
Total, livraisons	34
Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
Fuites et autres pertes	36
Variations de stocks	37
TOTAL, UTILISATION	38
Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	March - Mars	
			1984	1983
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 426 656	565 420	2 992 076	2 810 906
2. Carriers - Transporteurs	2 670 362	972 244	3 642 606	3 866 339
3. Total	5 097 018	1 537 664	6 634 682	6 677 245
4. Lines - Conduites	3 428 044	507 044	3 935 088	3 952 525
5. Tanks - Réservoirs	1 668 974	1 030 620	2 699 594	2 724 720
6. Total	5 097 018	1 537 664	6 634 682	6 677 245
7. Change - Fluctuations	5 668	- 125 866	- 120 198	- 145 703
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 527 848	243 945	1 771 793	1 908 543
9. Tanks - Réservoirs	427 275	18 871	446 146	302 956
10. Total	1 955 123	262 816	2 217 939	2 211 499
11. Change - Fluctuations	129 661	- 27 114	102 547	- 130 920
Total:				
12. Lines - Conduites	4 955 892	750 989	5 706 881	5 861 068
13. Tanks - Réservoirs	2 096 249	1 049 491	3 145 740	3 027 676
14. TOTAL	7 052 141	1 800 480	8 852 621	8 888 744
15. Change - Fluctuations	135 329	- 152 980	- 17 651	- 276 623

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	March - Mars	
				1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 639 247	1 901 607	10 540 854	10 115 025
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 069.6	448.1	855.5	887.5

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	107,843	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	...	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport

April 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

April 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

July 1984
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 4

ISSN 0308-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Juillet 1984
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 4

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- F revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- F nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
7. Operating Revenues	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
7. Recettes d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Dave Madsen**, Survey Operations
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The last three officers may be contacted at (613) 996-3139.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 996-3139.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April increased 18.4% to 11 513 269 cubic metres from 9 727 922 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 333 862 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 23.1%), 385 296 cubic metres of imported crude oil, (down 20.6%), 3 711 311 cubic metres of domestic LPG's and products (up 20.0%), and 82 800 cubic metres of imported LPG's and products (down 22.3%).

Pendant le mois d'avril, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 18.4%, s'élevant à 11 513 269 mètres cubes, en comparaison de 9 727 922 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 333 862 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 23.1%; 385 296 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 20.6%; 3 711 311 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 20.0%; et 82 800 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 22.3%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	April 1983	April - 1984 - Avril			
	Avril 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	4 957 508	6 169 060	-	-	34 429
2 From processing plants	775 671	834 479	-	45 776	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	484 973	385 296(2)	275 657	109 639	-
5 From other	226 428	330 323	-	1 351	28 937
6 Net receipts, total	6 444 580	7 719 158	275 657	156 766	63 366
Transfers					
7 From other provinces	12 653 906	14 353 503	1 101 068	3 299 720	4 932 803
8 From other pipe lines	5 848 978	6 890 385	-	-	63 602
9 From interprovincial systems	781 918	856 203	-	39 098	340 185
10 RECEIPTS, TOTAL	25 729 382	29 819 249	1 376 725	3 495 584	5 399 956
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	5 180 577	5 622 052	1 376 566(3)	2 159 203	-
12 To processing plants and bulk plants	47 401	94 175	-	45 713	-
13 For export	1 311 875	2 159 619(4)	-	291 231(5)	1 415 419
14 To other	129 146	38 484	-	-	-
15 Net deliveries, total	6 668 999	7 914 330	1 376 566	2 496 147	1 415 419
Transfers:					
16 To other provinces	12 653 906	14 353 503	-	1 101 068	3 299 720
17 To other pipe lines	1 256 600	1 229 260	-	-	-
18 To interprovincial systems	5 374 296	6 517 328	-	39 098	403 787
19 Deliveries, total	25 953 801	30 014 421	1 376 566	3 636 313	5 118 926
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	- 8 020	- 26 566	159	- 32 160	3 888
22 Inventory changes	- 216 399	- 168 606	-	- 108 569	277 142
23 DISPOSITION, TOTAL	25 729 382	29 819 249	1 376 725	3 495 584	5 399 956

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 57 771 cubic metres of mid-continental exchange and 74 577 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 282 802 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 53 897 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

April - 1984 - Avril

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					n°
					Arrivages:
					Arrivages nets:
596 569	5 348 263	189 799	-	Des champs pétrolifères	1
65 203	719 214	4 286	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
23 853	270 124	6 058	-	Autres arrivages	5
685 625	6 337 601	200 143	-	Total, arrivages nets	6
					Transferts:
4 273 193	-	746 719	-	Venant d'autres provinces	7
613 487	5 898 577	314 719	-	Venant d'autres pipe-lines	8
209 450	267 470	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 781 755	12 503 648	1 261 581	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
					Utilisation:
					Livraisons nettes:
35 084	1 368 499	682 700	-	Aux raffineries	11
-	48 462	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	216 224	236 745	-	En vue de l'exportation	13
3 768	34 716	-	-	Autres livraisons	14
38 852	1 667 901	919 445	-	Total, livraisons nettes	15
					Transferts:
4 932 803	5 019 912	-	-	À d'autres provinces	16
18 686	1 014 539	196 035	-	À d'autres pipe-lines	17
804 251	5 151 508	118 684	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 794 592	12 853 860	1 234 164	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 2 641	2 263	1 925	-	Fuites et autres pertes	21
- 10 196	- 352 475	25 492	-	Variations de stocks	22
5 781 755	12 503 648	1 261 581	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 57 771 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 74 577 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 282 502 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 53 897 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		April 1983	April - 1984 - Avril			
		Avril 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	798 247	904 357	-	264 654	-
2	From refineries and bulk plants	1 950 420	2 386 746	198 745	1 151 788	-
3	Imports	106 516	82 800	-	82 800	-
4	From other	428 159	420 208	-	33 760	-
5	Net receipts, total	3 283 342	3 794 111	198 745	1 533 002	-
	Transfers:					
6	From other provinces	1 549 656	2 247 160	12 068	577 438	574 161
7	From other pipe lines	521 394	682 754	-	-	-
8	From interprovincial systems	478 159	549 688	-	190 645	245 330
9	RECEIPTS, TOTAL	5 832 551	7 273 713	210 813	2 301 085	819 491
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	206 111	421 052	-	41 457	236 738
11	To bulk plants and terminals	1 666 175	2 122 113	127 560	1 420 091	22 205
12	For export	449 115	441 705	-	365 608(3)	30 063
13	To other	800 456	664 492	-	220 133	-
14	Net deliveries, total	3 121 857	3 649 362	127 560	2 047 289	289 006
	Transfers:					
15	To other provinces	1 549 656	2 247 160	83 080	12 068	256 285
16	To other pipe lines	322 825	529 618	-	-	236 674
17	To interprovincial systems	676 728	702 824	-	190 645	8 656
18	Deliveries, total	5 671 066	7 128 964	210 640	2 250 002	790 621
19	Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	9 387	35 927	173	35 149	- 109
21	Inventory changes	152 080	108 822	-	15 934	28 979
22	DISPOSITION, TOTAL	5 832 551	7 273 713	210 813	2 301 085	819 491

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 54 460 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

April - 1984 - Avril

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
13 554	623 131	3 108	-	Des installations de traitement	1
4 572	1 009 946	21 695	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	380 885	5 563	-	Autres arrivages	4
18 126	2 013 962	30 276	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 025 392	-	57 747	354	Venant d'autres provinces	6
-	682 754	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
113 713	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 157 231	2 696 716	88 023	354	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
42 996	89 009	10 852	-	Aux raffineries	10
162 863	353 325	35 715	354	Aux terminus et aux installations de stockage	11
27 755	9 734	8 545(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	396 469	47 890	-	Autres livraisons	13
233 614	848 537	103 002	354	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
812 234	1 083 139	354	-	À d'autres provinces	15
39 290	253 654	-	-	À d'autres pipe-lines	16
74 423	429 100	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 159 561	2 614 430	103 356	354	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
- 43	670	87	-	Fuites et autres pertes	20
- 2 287	81 616	- 15 420	-	Variations de stocks	21
1 157 231	2 696 716	88 023	354	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 54 460 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	April 1983	April - 1984 - Avril			
	Avril 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	4 957 508	6 169 060	-	-	34 429
2 From processing plants	775 671	834 479	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	484 973	385 296(2)	275 657	-	-
5 From other	226 428	330 323	-	1 254	24 643
6 NET RECEIPTS, TOTAL	6 444 580	7 719 158	275 657	1 254	59 072
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 625 058	1 376 566	275 498	-	1 212
8 Ontario	1 942 188	2 159 203	-	1 254	52 627
9 Manitoba	125 403	-	-	-	-
10 Saskatchewan	25 760	35 084	-	-	-
11 Alberta	879 748	1 368 499	-	-	-
12 British Columbia	582 420	682 700	-	-	-
13 Refineries, total	5 180 577	5 622 052	275 498	1 254	53 839
14 To processing plants and bulk plants	47 401	94 175	-	-	-
15 For export	1 311 875	2 159 619(3)	-	-	5 469
16 To other	129 146	38 484	-	-	-
17 Net deliveries, total	6 668 999	7 914 330	275 498	1 254	59 308
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	- 8 020	- 26 566	159	-	- 175
20 Inventory changes	- 216 399	- 168 606	-	-	- 61
21 DISPOSITION, TOTAL	6 444 580	7 719 158	275 657	1 254	59 072

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 57 771 cubic metres of mid-continental exchange and 74 577 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 282 802 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

April - 1984 - Avril

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
747 848	5 214 059	172 724	-	Des champs pétrolifères	1
61 471	768 722	4 286	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	109 639	Importations	4
28 147	270 288	5 991	-	Autres arrivages	5
837 466	6 253 069	183 001	109 639	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
107 266	975 772	-	16 818	Québec	7
181 893	1 882 476	-	40 953	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
22 707	12 377	-	-	Saskatchewan	10
-	1 368 499	-	-	Alberta	11
-	494 213	188 487	-	Colombie-Britannique	12
311 866	4 733 337	188 487	57 771	Total, raffineries	13
3 098	91 077	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
565 933	1 534 320	-	53 897	En vue de l'exportation	15
2 430	36 054	-	-	Autres livraisons	16
883 327	6 394 788	188 487	111 668	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 6 853	- 21 723	1 925	101	Fuites et autres pertes	19
- 39 008	- 119 996	- 7 411	- 2 130	Variations de stocks	20
837 466	6 253 069	183 001	109 639	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 57 771 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 74 577 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 282 802 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1983	1984					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	19 836 083	24 503 690	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	
2 From processing plants	5 303 794	3 814 987	1 047 120	981 344	952 044	834 479	
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-	-	
4 Imports	2 109 919	1 994 447	544 648	703 702	360 801	385 296	
5 From other	1 231 697	1 546 452	399 088	411 365	405 676	330 323	
6 Net receipts, total	28 481 493	31 859 576	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	
7 Transfers	83 869 265	87 958 888	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	
8 RECEIPTS, TOTAL	112 350 758	119 818 464	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	3 963 654	4 110 711	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	
10 From refineries and bulk plants	8 421 171	10 504 831	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	
11 Imports	404 161	326 295	77 191	77 008	89 296	82 800	
12 From other	1 825 134	1 270 681	345 502	228 559	276 412	420 208	
13 Net receipts, total	14 614 120	16 212 518	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	
14 Transfers	11 090 266	15 101 603	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	
15 RECEIPTS, TOTAL	25 704 386	31 314 121	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	
16 Net receipts, total - All commodities	43 095 613	48 072 094	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	22 797 499	24 148 040	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 622 052	
18 To processing plants and bulk plants	381 271	457 475	122 965	130 447	109 888	94 175	
19 For export	5 341 696	6 976 123	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	
20 To other	442 198	235 594	72 043	72 638	52 429	38 484	
21 Net deliveries, total	28 962 664	31 817 232	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 330	
22 Transfers	83 869 265	87 958 888	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	
23 Deliveries, total	112 831 929	119 776 120	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 421	
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	
25 Line losses and unaccounted for	- 24 226	- 37 483	- 18 832	16 916	- 9 001	- 26 566	
26 Inventory changes	- 456 945	79 827	- 63 753	176 857	135 329	- 168 606	
27 DISPOSITION, TOTAL	112 350 758	119 818 464	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	989 366	1 914 982	544 621	475 028	474 281	421 052	
29 To bulk plants and terminals	7 523 717	9 636 818	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	
30 For export	2 734 640	2 450 963	728 208	595 219	685 831	441 705	
31 To other	3 394 427	2 469 819	752 501	460 912	591 914	664 492	
32 Net deliveries, total	14 642 150	16 472 582	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	
33 Transfers	11 090 266	15 101 603	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	
34 Deliveries, total	25 732 416	31 574 185	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	
35 Pipe line fuel and use	71	-	-	-	-	-	
36 Line losses and unaccounted for	54 269	40 429	- 2 912	- 2 092	9 506	35 927	
37 Inventory changes	- 82 370	- 300 493	- 272 662	16 327	- 152 980	108 822	
38 DISPOSITION, TOTAL	25 704 386	31 314 121	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	
39 Net deliveries, total - All commodities	43 604 814	48 289 814	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 563 692	

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							Nº
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères 1
							Des installations de traitement
							Des raffineries et des installations de stockage 3
							Importations 4
							Autres arrivages 5
							Total, arrivages nets 6
							Transferts 7
							TOTAL, ARRIVAGES 8
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement 9
							Des installations de stockage et des raffineries 10
							Importations 11
							Autres arrivages 12
							Total, arrivages nets 13
							Transferts 14
							TOTAL, ARRIVAGES 15
							Total, arrivages nets - Tous les produits 16
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries 17
							Aux installations de traitement et de stockage 18
							En vue de l'exportation 19
							Autres livraisons 20
							Total, livraisons nettes 21
							Transferts 22
							Total, livraisons 23
							Utilisations de mazout par les pipe-lines 24
							Fuites et autres pertes 25
							Variations de stocks 26
							TOTAL, UTILISATION 27
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries 28
							Aux terminus et aux installations de stockage 29
							En vue de l'exportation 30
							Autres livraisons 31
							Total, livraisons nettes 32
							Transferts 33
							Total, livraisons 34
							Utilisations de mazout par les pipe-lines 35
							Fuites et autres pertes 36
							Variations de stocks 37
							TOTAL, UTILISATION 38
							Total, livraisons nettes - Tous les produits 39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	April - Avril	
			1984	1983
	cubic metres - mètres cubes			
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 343 914	580 312	2 924 226	2 831 050
2. Carriers - Transporteurs	2 553 236	1 016 355	3 569 591	3 844 569
3. Total	4 897 150	1 596 667	6 493 817	6 675 619
4. Lines - Conduites	3 450 114	470 293	3 920 407	3 946 127
5. Tanks - Réservoirs	1 447 036	1 126 374	2 573 410	2 729 492
6. Total	4 897 150	1 596 667	6 493 817	6 675 619
7. Change - Fluctuations	- 199 868	59 003	- 140 865	- 1 626
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 486 142	285 076	1 771 218	1 823 229
9. Tanks - Réservoirs	500 243	27 559	527 802	325 577
10. Total	1 986 385	312 635	2 299 020	2 148 806
11. Change - Fluctuations	31 262	49 819	81 081	- 62 693
Total:				
12. Lines - Conduites	4 936 256	755 369	5 691 625	5 769 356
13. Tanks - Réservoirs	1 947 279	1 153 933	3 101 212	3 055 069
14. TOTAL	6 883 535	1 909 302	8 792 837	8 824 425
15. Change - Fluctuations	- 168 606	108 822	- 59 784	- 64 319

TABLE 6. Operating Statistics

TABEAU 6. Statistiques d'exploitation

			Crude oil	LPG's and products	Total	
			Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	April - Avril	
					1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 262 033	1 623 580	9 885 613	8 641 291	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 043,9	444,9	854,9	882,6	

TABLE 7. Operating Revenues

TABEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	107,843	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	...	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport

May 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

May 1984

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

August 1984
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 5

ISSN 0308-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Août 1984
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 5

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
7. Operating Revenues	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
7. Recettes d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May increased 15.5% to 11 738 409 cubic metres from 10 165 123 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 526 910 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 17.2%), 370 139 cubic metres of imported crude oil, (down 16.9%), 3 783 764 cubic metres of domestic LPG's and products (up 18.0%), and 57 596 cubic metres of imported LPG's and products (down 34.6%).

Pendant le mois de mai, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 15.5%, s'élevant à 11 738 409 mètres cubes, en comparaison de 10 165 123 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 526 910 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 17.2%; 370 139 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 16.9%; 3 783 764 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 18.0%; et 57 596 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 34.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		May 1983	May - 1984 - Mai			
		Mai 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 241 574	6 303 628	-	-	35 537
2	From processing plants	861 530	837 153	-	72 021	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	445 669	370 139(2)	242 092	128 047	-
5	From other	321 341	386 129	-	154	34 660
6	Net receipts, total	6 870 114	7 897 049	242 092	200 222	70 197
	Transfers					
7	From other provinces	11 909 627	14 545 183	1 216 903	3 547 998	4 775 398
8	From other pipe lines	6 315 377	7 258 504	-	-	70 314
9	From interprovincial systems	908 877	989 319	-	28 364	361 819
10	RECEIPTS, TOTAL	26 003 995	30 690 055	1 458 995	3 776 584	5 277 728
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	4 982 727	5 908 957	1 458 721(3)	2 389 659	-
12	To processing plants and bulk plants	64 247	100 691	-	72 021	-
13	For export	1 455 636	2 092 451(4)	-	259 699(5)	1 358 219
14	To other	129 572	146 363	-	-	-
15	Net deliveries, total	6 632 182	8 248 462	1 458 721	2 721 379	1 358 219
	Transfers:					
16	To other provinces	11 909 627	14 545 183	-	1 216 903	3 547 998
17	To other pipe lines	1 324 072	1 299 418	-	-	-
18	To interprovincial systems	5 900 182	6 948 405	-	28 364	432 133
19	Deliveries, total	25 766 063	31 041 468	1 458 721	3 966 646	5 338 350
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	- 7 927	11 587	274	5 240	1 336
22	Inventory changes	245 859	- 363 000	-	195 302	- 61 958
23	DISPOSITION, TOTAL	26 003 995	30 690 055	1 458 995	3 776 584	5 277 728

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 90 397 cubic metres of mid-continental exchange and 71 233 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 300 551 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 45 789 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

May - 1984 - Mai

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
634 122	5 448 968	185 001	-	Des champs pétrolifères	1
77 299	687 833	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
34 186	310 236	6 893	-	Autres arrivages	5
745 607	6 447 037	191 894	-	Total, arrivages nets	6
Transferts:					
4 241 699	-	763 185	-	Venant d'autres provinces	7
636 894	6 224 332	326 964	-	Venant d'autres pipe-lines	8
268 541	330 595	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 892 741	13 001 964	1 282 043	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
223 604	1 182 150	654 823	-	Aux raffineries	11
-	28 670	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	204 261	270 272	-	En vue de l'exportation	13
6 989	67 615	71 759	-	Autres livraisons	14
230 593	1 482 696	996 854	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
4 775 398	5 004 884	-	-	À d'autres provinces	16
29 650	1 063 604	206 164	-	À d'autres pipe-lines	17
875 785	5 491 323	120 800	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 911 426	13 042 507	1 323 818	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
792	1 147	2 798	-	Fuites et autres pertes	21
- 19 477	- 41 690	- 44 573	-	Variations de stocks	22
5 892 741	13 001 964	1 282 043	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations, estimées, des stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 90 397 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 71 233 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 300 551 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 45 789 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	May 1983	May - 1984 - Mai			
	Mai 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	780 604	948 406	-	292 946	-
2 From refineries and bulk plants	2 062 763	2 437 522	208 803	1 186 005	-
3 Imports	88 113	57 596	-	57 596	-
4 From other	363 539	397 836	-	46 765	-
5 Net receipts, total	3 295 019	3 841 360	208 803	1 583 312	-
Transfers:					
6 From other provinces	1 783 606	2 259 629	27 928	610 347	615 021
7 From other pipe lines	453 286	659 471	-	-	-
8 From interprovincial systems	522 542	569 945	-	204 267	251 469
9 RECEIPTS, TOTAL	6 054 453	7 330 405	236 731	2 397 926	866 490
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	264 328	428 503	-	54 777	250 223
11 To bulk plants and terminals	1 780 406	2 310 482	141 044	1 574 650	23 151
12 For export	421 318	339 740	-	259 930(3)	29 670
13 To other	866 460	580 646	-	142 014	-
14 Net deliveries, total	3 332 512	3 659 371	141 044	2 031 371	303 044
Transfers:					
15 To other provinces	1 783 606	2 259 629	95 612	27 928	310 468
16 To other pipe lines	352 946	504 815	-	-	243 295
17 To interprovincial systems	622 882	724 601	-	204 267	8 174
18 Deliveries, total	6 091 946	7 148 416	236 656	2 263 566	864 981
19 Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	697	- 7 319	75	841	23
21 Inventory changes	- 38 208	189 308	-	133 519	1 486
22 DISPOSITION, TOTAL	6 054 453	7 330 405	236 731	2 397 926	866 490

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 42 541 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

May - 1984 - Mai

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
11 556	640 637	3 267	-	Des installations de traitement	1
6 106	1 012 490	24 118	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
21 569	317 723	11 779	-	Autres arrivages	4
39 231	1 970 850	39 164	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
980 001	-	18 660	7 672	Venant d'autres provinces	6
21 713	637 758	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
114 209	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 155 154	2 608 608	57 824	7 672	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
48 186	61 897	13 420	-	Aux raffineries	10
164 148	376 227	23 684	7 578	Aux terminus et aux installations de stockage	11
24 898	13 078	12 164(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	438 632	-	-	Autres livraisons	13
237 232	889 834	49 268	7 578	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
819 288	998 661	7 672	-	À d'autres provinces	15
16 199	245 321	-	-	À d'autres pipe-lines	16
119 723	392 437	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 192 442	2 526 253	56 940	7 578	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
157	- 8 470	-	55	Fuites et autres pertes	20
- 37 445	90 825	884	39	Variations de stocks	21
1 155 154	2 608 608	57 824	7 672	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 42 541 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		May 1983	May - 1984 - Mai			
		Mai 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	5 241 574	6 303 628	-	-	35 537
2	From processing plants	861 530	837 153	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	445 669	370 139(2)	242 092	-	-
5	From other	321 341	386 129	-	68	28 446
6	NET RECEIPTS, TOTAL	6 870 114	7 897 049	242 092	68	63 983
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
7	Quebec	1 088 465	1 458 721	241 818	-	629
8	Ontario	2 006 769	2 389 659	-	68	56 564
9	Manitoba	117 944	-	-	-	-
10	Saskatchewan	171 309	223 604	-	-	-
11	Alberta	944 891	1 182 150	-	-	-
12	British Columbia	653 349	654 823	-	-	-
13	Refineries, total	7 982 727	5 908 957	241 818	68	57 193
14	To processing plants and bulk plants	64 247	100 691	-	-	-
15	For export	1 455 636	2 092 451(3)	-	-	6 908
16	To other	129 572	146 363	-	-	-
17	Net deliveries, total	6 632 182	8 248 462	241 818	68	64 101
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	- 7 927	11 587	274	-	- 139
20	Inventory changes	245 859	- 363 000	-	-	21
21	DISPOSITION, TOTAL	6 870 114	7 897 049	242 092	68	63 983

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 90 397 cubic metres of mid-continental exchange and 71 233 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 300 551 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1984 - Mai

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					NO
Arrivages:					
Arrivages nets:					
796 927	5 302 277	168 887	-	Des champs pétrolifères	1
74 418	762 735	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	128 047	Importations	4
40 400	310 322	6 893	-	Autres arrivages	5
911 745	6 375 334	175 780	128 047	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
192 598	1 011 836	-	11 840	Québec	7
198 420	2 056 050	-	78 557	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
35 134	188 470	-	-	Saskatchewan	10
-	1 182 150	-	-	Alberta	11
-	489 540	165 283	-	Colombie-Britannique	12
426 152	4 928 046	165 283	90 397	Total, raffineries	13
3 184	97 507	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
475 145	1 562 267	2 342	45 789	En vue de l'exportation	15
2 476	143 887	-	-	Autres livraisons	16
906 957	6 731 707	167 625	136 186	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 4 260	11 117	2 798	1 797	Fuites et autres pertes	19
9 048	- 367 490	5 357	- 9 936	Variations de stocks	20
911 745	6 375 334	175 780	128 047	TOTAL, UTILISATION	21

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations des installations de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 90 397 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 71 233 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Les exportations comprennent 300 551 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May	
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	
	1983	1984						
cubic metres - mètres cubes								
Receipts:								
Crude oil and equivalent:(1)								
Net receipts:								
1	From fields	25 077 657	30 807 318	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	6 303 628
2	From processing plants	6 165 324	4 652 140	1 047 120	981 344	952 044	834 479	837 153
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-	-	-
4	Imports	2 555 588	2 364 586	544 648	703 702	360 801	385 296	370 139
5	From other	1 553 038	1 932 581	399 088	411 365	405 676	330 323	386 129
6	Net receipts, total	35 351 607	39 756 625	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	7 897 049
7	Transfers	103 003 146	110 751 894	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 793 006
8	RECEIPTS, TOTAL	138 354 753	150 508 519	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 690 055
LPG's and products:(2)								
9	From processing plants	4 744 258	5 059 117	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	948 406
10	From refineries and bulk plants	10 483 934	12 942 353	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	2 437 522
11	Imports	492 274	383 891	77 191	77 008	89 296	82 800	57 596
12	From other	2 188 673	1 668 517	345 502	228 559	276 412	420 208	397 836
13	Net receipts, total	17 909 139	20 053 878	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	3 841 360
14	Transfers	13 849 700	18 590 648	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
15	RECEIPTS, TOTAL	31 758 839	38 644 526	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
16	Net receipts, total - All commodities	53 260 746	59 810 503	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	11 738 409
Disposition:								
Crude oil and equivalent:(1)								
Net deliveries:								
17	To refineries	27 785 907	30 056 997	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 622 052	5 908 957
18	To processing plants and bulk plants	445 518	558 166	122 965	130 447	109 888	94 175	100 691
19	For export	6 797 332	9 068 574	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	2 092 451
20	To other	566 089	381 957	72 043	72 638	52 429	38 484	146 363
21	Net deliveries, total	35 594 846	40 065 694	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 330	8 248 462
22	Transfers	103 003 146	110 751 894	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 793 006
23	Deliveries, total	138 597 992	150 817 588	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 421	31 041 468
24	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25	Line losses and unaccounted for	32 153	25 896	18 832	16 916	9 001	26 566	11 587
26	Inventory changes	- 211 086	- 283 173	- 63 753	176 857	135 329	- 168 606	- 363 000
27	DISPOSITION, TOTAL	138 354 753	150 508 519	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 690 055
LPG's and products:(2)								
28	To refineries	1 253 694	2 343 485	544 621	475 028	474 281	421 052	428 503
29	To bulk plants and terminals	9 304 123	11 947 300	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	2 310 482
30	For export	3 155 958	2 790 703	728 208	595 219	685 831	441 705	339 740
31	To other	4 260 887	3 050 465	752 501	460 912	591 914	664 492	580 646
32	Net deliveries, total	17 974 662	20 131 953	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	3 659 371
33	Transfers	13 849 700	18 590 648	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
34	Deliveries, total	31 824 362	38 722 601	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	7 148 416
35	Pipe line fuel and use	89	-	-	-	-	-	-
36	Line losses and unaccounted for	54 966	33 110	2 912	2 092	9 506	35 927	7 319
37	Inventory changes	- 120 578	- 111 185	- 272 662	16 327	- 152 980	108 822	189 308
38	DISPOSITION, TOTAL	31 758 839	38 644 526	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
39	Net deliveries, total - All commodities	53 569 508	60 197 647	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 563 692	11 907 833

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLE 5. Inventories

TABEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	May - Mai	
			1984	1983
	cubic metres - mètres cubes			
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 218 404	583 019	2 801 423	2 869 933
2. Carriers - Transporteurs	2 399 254	1 195 268	3 594 522	3 798 044
3. Total	4 617 658	1 778 287	6 395 945	6 667 977
4. Lines - Conduites	3 453 337	459 000	3 912 337	3 927 224
5. Tanks - Réservoirs	1 164 321	1 319 287	2 483 608	2 740 753
6. Total	4 617 658	1 778 287	6 395 945	6 667 977
7. Change - Fluctuations	- 279 492	181 620	- 97 872	- 7 642
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 468 477	307 325	1 775 802	1 868 399
9. Tanks - Réservoirs	434 400	12 998	447 398	495 700
10. Total	1 902 877	320 323	2 223 200	2 364 099
11. Change - Fluctuations	- 83 508	7 688	- 75 820	215 293
Total:				
12. Lines - Conduites	4 921 814	766 325	5 688 139	5 795 623
13. Tanks - Réservoirs	1 598 721	1 332 285	2 931 006	3 236 453
14. TOTAL	6 520 535	2 098 610	8 619 145	9 032 076
15. Change - Fluctuations	- 363 000	189 308	- 173 692	207 651

TABLE 6. Operating Statistics

TABEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	May - Mai	
				1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	9 191 572	1 682 765	10 874 337	8 259 966
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 114.3	459.9	913.2	828.9

TABLE 7. Operating Revenues

TABEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	107,843	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	...	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport

June 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs **qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

June 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

September 1984
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 6

ISSN 0308-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Septembre 1984
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 6

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June increased 7.3% to 11 583 940 cubic metres from 10 796 115 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 544 486 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.7%), 391 034 cubic metres of imported crude oil, (up 12.3%), 3 569 626 cubic metres of domestic LPG's and products (up 9.8%), and 78 794 cubic metres of imported LPG's and products (up 33.7%).

Pendant le mois de juin, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 7.3%, s'élevant à 11 583 940 mètres cubes, en comparaison de 10 796 115 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 544 486 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.7%; 391 034 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 12.3%; 3 569 626 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 9.8%; et 78 794 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 33.7%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	June 1983	June - 1984 - Juin			
	Juin 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Recépts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 912 571	6 235 708	-	-	33 398
2 From processing plants	931 466	934 043	-	61 971	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	348 145	391 034(2)	261 052	129 982	-
5 From other	294 044	374 735	-	608	35 782
6 Net receipts, total	7 486 226	7 935 520	261 052	192 561	69 180
Transfers					
7 From other provinces	12 299 859	13 445 768	911 483	3 469 962	4 518 082
8 From other pipe lines	6 586 579	6 924 036	-	-	69 592
9 From interprovincial systems	848 890	896 042	-	15 414	357 187
10 RECEIPTS, TOTAL	27 221 554	29 201 366	1 172 535	3 677 937	5 014 041
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	5 611 715	6 037 907	1 172 893(3)	2 578 334	-
12 To processing plants and bulk plants	116 817	97 356	-	61 940	-
13 For export	1 345 625	1 449 674(4)	-	149 836(5)	1 077 409
14 To other	288 180	69 694	-	-	-
15 Net deliveries, total	7 362 337	7 654 631	1 172 893	2 790 110	1 077 409
Transfers:					
16 To other provinces	12 299 859	13 445 768	-	911 483	3 469 962
17 To other pipe lines	1 167 018	1 236 679	-	-	-
18 To interprovincial systems	6 268 451	6 583 399	-	15 414	426 779
19 Deliveries, total	27 097 665	28 920 477	1 172 893	3 717 007	4 974 150
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	- 10 444	4 784	- 358	3 717	558
22 Inventory changes	134 333	276 105	-	- 42 787	39 333
23 DISPOSITION, TOTAL	27 221 554	29 201 366	1 172 535	3 677 937	5 014 041

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 116 352 cubic metres of mid-continental exchange and 83 838 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 194 386 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 9 554 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

June - 1984 - Juin

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
614 277	5 410 469	177 564	-	Des champs pétrolifères	1
74 742	795 423	1 907	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
37 152	292 809	8 384	-	Autres arrivages	5
726 171	6 498 701	187 855	-	Total, arrivages nets	6
Transferts:					
3 988 816	-	557 425	-	Venant d'autres provinces	7
612 407	5 889 143	352 894	-	Venant d'autres pipe-lines	8
226 110	297 331	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 553 504	12 685 175	1 098 174	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
187 919	1 425 288	673 473	-	Aux raffineries	11
-	35 416	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	162 726	59 703	-	En vue de l'exportation	13
7 727	61 967	-	-	Autres livraisons	14
195 646	1 685 397	733 176	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
4 518 082	4 546 241	-	-	À d'autres provinces	16
16 518	993 961	226 200	-	À d'autres pipe-lines	17
821 999	5 192 513	126 694	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 552 245	12 418 112	1 086 070	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 1 415	1 512	770	-	Fuites et autres pertes	21
2 674	265 551	11 334	-	Variations de stocks	22
5 553 504	12 685 175	1 098 174	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimées liées aux départs de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 116 352 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 83 838 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 194 386 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 9 554 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	June 1983	June - 1984 - Juin			
	Jun 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	819 858	867 361	-	247 673	-
2 From refineries and bulk plants	2 036 138	2 332 080	172 272	1 120 180	-
3 Imports	58 933	78 794	-	78 794	-
4 From other	394 960	370 185	-	33 114	-
5 Net receipts, total	3 309 889	3 648 420	172 272	1 479 761	-
Transfers:					
6 From other provinces	1 885 263	2 196 955	43 801	516 166	605 313
7 From other pipe lines	541 065	619 875	-	-	-
8 From interprovincial systems	470 363	513 125	-	98 339	293 329
9 RECEIPTS, TOTAL	6 206 580	6 978 375	216 073	2 094 266	898 642
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	334 849	478 279	-	72 696	267 682
11 To bulk plants and terminals	1 724 761	2 080 722	148 243	1 358 306	17 797
12 For export	385 116	355 819	-	297 585(3)	28 587
13 To other	877 667	559 917	-	184 952	-
14 Net deliveries, total	3 322 393	3 474 737	148 243	1 913 539	314 066
Transfers:					
15 To other provinces	1 885 263	2 196 955	67 809	43 801	262 577
16 To other pipe lines	455 823	571 293	-	-	286 393
17 To interprovincial systems	555 605	561 707	-	98 339	6 936
18 Deliveries, total	6 219 084	6 804 692	216 052	2 055 679	869 972
19 Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	8 203	- 3 142	21	443	4 118
21 Inventory changes	- 20 725	176 825	-	38 144	24 552
22 DISPOSITION, TOTAL	6 206 580	6 978 375	216 073	2 094 266	898 642

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 35 657 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

June - 1984 - Juin

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
10 912	605 923	2 853	-	Des installations de traitement	1
3 145	1 015 270	21 213	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
21 624	302 742	12 705	-	Autres arrivages	4
35 681	1 923 935	36 771	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 009 155	-	12 905	9 615	Venant d'autres provinces	6
21 677	598 198	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
121 457	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 187 970	2 522 133	49 676	9 615	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
53 069	77 944	6 888	-	Aux raffineries	10
162 899	355 749	28 221	9 507	Aux terminus et aux installations de stockage	11
16 126	11 659	1 862(4)	-	En vue de l'exportation	12
-	374 965	-	-	Autres livraisons	13
232 094	820 317	36 971	9 507	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
791 093	1 022 060	9 615	-	À d'autres provinces	15
63 055	221 845	-	-	À d'autres pipe-lines	16
80 079	376 353	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 166 321	2 440 575	46 586	9 507	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
71	- 7 895	-	100	Fuites et autres pertes	20
21 578	89 453	3 090	8	Variations de stocks	21
1 187 970	2 522 133	49 676	9 615	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 35 657 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		June 1983	June - 1984 - Juin			
		June 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 912 571	6 235 708	-	-	33 398
2	From processing plants	931 466	934 043	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	348 145	391 034(2)	261 052	-	-
5	From other	294 044	374 735	-	-	28 816
6	NET RECEIPTS, TOTAL	7 486 226	7 935 520	261 052	-	62 214
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 223 641	1 172 893	261 410	-	609
8	Ontario	2 169 206	2 578 334	-	-	54 511
9	Manitoba	109 612	-	-	-	-
10	Saskatchewan	227 268	187 919	-	-	-
11	Alberta	1 151 695	1 425 288	-	-	-
12	British Columbia	730 293	673 473	-	-	-
13	Refineries, total	5 611 715	6 037 907	261 410	-	55 120
14	To processing plants and bulk plants	116 817	97 356	-	-	-
15	For export	1 345 625	1 449 674(3)	-	-	7 505
16	To other	288 180	69 694	-	-	-
17	Net deliveries, total	7 362 337	7 654 631	261 410	-	62 625
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	- 10 444	4 784	- 358	-	- 233
20	Inventory changes	134 333	276 105	-	-	- 178
21	DISPOSITION, TOTAL	7 486 226	7 935 520	261 052	-	62 214

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 116 352 cubic metres of mid-continental exchange and 83 838 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 194 386 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

June - 1984 - Juin

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
780 777	5 258 739	162 794	-	Des champs pétrolifères	1
73 027	859 109	1 907	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	129 982	Importations	4
44 118	293 018	8 329	454	Autres arrivages	5
897 922	6 410 866	173 030	130 436	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
132 698	778 176	-	-	Québec	7
246 055	2 161 416	-	116 352	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
30 472	157 447	-	-	Saskatchewan	10
-	1 425 288	-	-	Alberta	11
-	524 595	148 878	-	Colombie-Britannique	12
409 225	5 046 922	148 878	116 352	Total, raffineries	13
3 620	93 736	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
454 448	978 167	-	9 554	En vue de l'exportation	15
2 456	67 238	-	-	Autres livraisons	16
869 749	6 186 063	148 878	125 906	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
17 151	- 14 609	770	2 063	Fuites et autres pertes	19
11 022	239 412	23 382	2 467	Variations de stocks	20
897 922	6 410 866	173 030	130 436	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 116 352 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 83 838 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 194 386 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1983	1984					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	30 990 228	37 043 026	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	6 303 628
2 From processing plants	7 096 790	5 586 183	1 047 120	981 344	952 044	834 479	837 153
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports	2 903 733	2 755 620	544 648	703 702	360 801	385 296	370 139
5 From other	1 847 082	2 307 316	399 088	411 365	405 676	330 323	386 129
6 Net receipts, total	42 837 833	47 692 145	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	7 897 049
7 Transfers	122 738 474	132 019 820	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086 ^F
8 RECEIPTS, TOTAL	165 576 307	179 711 965	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135 ^F
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	5 564 116	5 926 478	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	948 406
10 From refineries and bulk plants	12 520 072	15 274 433	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	2 437 522
11 Imports	551 207	462 685	77 191	77 008	89 296	82 800	57 596
12 From other	2 583 633	2 038 702	345 502	228 559	276 412	420 208	397 836
13 Net receipts, total	21 219 028	23 702 298	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	3 841 360
14 Transfers	16 746 391	21 920 603	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
15 RECEIPTS, TOTAL	37 965 419	45 622 901	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
16 Net receipts, total - All commodities	64 056 861	71 394 443	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	11 738 409
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	33 397 622	36 074 230	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 622 052	5 888 283 ^F
18 To processing plants and bulk plants	562 335	655 522	122 965	130 447	109 888	94 175	100 691
19 For export	8 142 957	10 518 248	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	2 092 451
20 To other	854 269	451 651	72 043	72 638	52 429	38 484	146 363
21 Net deliveries, total	42 957 183	47 699 651	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 330	8 227 788 ^F
22 Transfers	122 738 474	132 019 820	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086 ^F
23 Deliveries, total	165 695 657	179 719 471	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 421	31 022 874 ^F
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	- 42 597	- 22 152	- 18 832	16 916	- 9 001	- 26 566	10 547 ^F
26 Inventory changes	- 76 753	14 646	- 63 753	176 857	135 329	- 168 606	- 341 286 ^F
27 DISPOSITION, TOTAL	165 576 307	179 711 965	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135 ^F
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	1 588 543	2 821 764	544 621	475 028	474 281	421 052	428 503
29 To bulk plants and terminals	11 028 884	14 028 022	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	2 310 482
30 For export	3 541 074	3 146 522	728 208	595 219	685 831	441 705	339 740
31 To other	5 138 554	3 610 382	752 501	460 912	591 914	664 492	580 646
32 Net deliveries, total	21 297 055	23 606 690	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	3 659 371
33 Transfers	16 746 391	21 920 603	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
34 Deliveries, total	38 043 446	45 527 293	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	7 148 416
35 Pipe line fuel and use	107	-	-	-	-	-	-
36 Line losses and unaccounted for	63 169	29 968	- 2 912	- 2 092	9 506	35 927	- 7 319
37 Inventory changes	- 141 303	65 640	- 272 662	16 327	- 152 980	108 822	- 389 308
38 DISPOSITION, TOTAL	37 965 419	45 622 901	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
39 Net deliveries, total - All commodities	64 254 238	71 306 341	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 563 692	11 887 159 ^F

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	N	
cubic metres - mètres cubes								
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
6 235 708							Des champs pétrolifères	1
934 043							Des installations de traitement	2
-							Des raffineries et des installations de stock- age	3
391 034							Importations	4
374 735							Autres arrivages	5
7 935 520							Total, arrivages nets	6
21 265 846							Transferts	7
29 201 366							TOTAL, ARRIVAGES	8
							GPL et produits pétroliers(2):	
867 361							Des installations de traitement	9
2 332 080							Des installations de stockage et des raffi- neries	10
78 794							Importations	11
370 185							Autres arrivages	12
3 648 420							Total, arrivages nets	13
3 329 955							Transferts	14
6 978 375							TOTAL, ARRIVAGES	15
11 583 940							Total, arrivages nets - Tous les produits	16
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
6 037 907							Aux raffineries	17
97 356							Aux installations de traitement et de stockage	18
1 469 674							En vue de l'exportation	19
69 694							Autres livraisons	20
7 654 631							Total, livraisons nettes	21
21 265 846							Transferts	22
28 920 477							Total, livraisons	23
-							Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
4 784							Fuites et autres pertes	25
276 105							Variations de stocks	26
29 201 366							TOTAL, UTILISATION	27
							GPL et produits pétroliers(2):	
478 279							Aux raffineries	28
2 080 722							Aux terminus et aux installations de stockage	29
355 819							En vue de l'exportation	30
559 917							Autres livraisons	31
3 474 737							Total, livraisons nettes	32
3 329 955							Transferts	33
6 804 692							Total, livraisons	34
-							Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
- 3 142							Fuites et autres pertes	36
176 825							Variations de stocks	37
6 978 375							TOTAL, UTILISATION	38
11 129 368							Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	June - Juin	
			1984	1983
	cubic metres - mètres cubes			
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 240 113	683 257	2 923 370	3 117 996
2. Carriers - Transporteurs	2 601 276	1 251 059	3 852 335	3 818 502
3. Total	4 841 389	1 934 316	6 775 705	6 936 498
4. Lines - Conduites	3 421 448	438 901	3 860 349	3 921 321
5. Tanks - Réservoirs	1 419 941	1 450 415	2 870 356	3 015 177
6. Total	4 841 389	1 934 316	6 775 705	6 936 498
7. Change - Fluctuations	223 731	156 029	379 760	268 521
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 461 675	319 980	1 781 655	1 685 900
9. Tanks - Réservoirs	493 576	21 139	514 715	361 669
10. Total	1 955 251	341 119	2 296 370	2 047 569
11. Change - Fluctuations	52 374	20 796	73 170	- 154 913
Total:				
12. Lines - Conduites	4 883 123	758 881	5 642 004	5 607 221
13. Tanks - Réservoirs	1 913 517	1 471 554	3 385 071	3 376 846
14. TOTAL	6 796 640	2 275 435	9 072 075	8 984 067
15. Change - Fluctuations	276 105	176 825	452 930	113 608

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

			Crude oil	LPG's and products	Total	
			Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	June - Juin	
					1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 033 136	1 598 909	9 632 045	9 123 114	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 049.4	460.2	865.5	853.8	

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	107,843	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	214,691	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport

July 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1984

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

July 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

October 1984
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 7

ISSN 0308-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Octobre 1984
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 7

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Oil Pipe Lines - Inventories and Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Pipe-lines pour le pétrole - Inventaires et statistiques d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July increased 3.7% to 12 376 360 cubic metres from 11 936 077 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 081 101 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.5%), 367 003 cubic metres of imported crude oil, (down 43.4%), 3 854 305 cubic metres of domestic LPG's and products (up 9.4%), and 73 951 cubic metres of imported LPG's and products (down 27.5%).

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 3.7%, s'élevant à 12 376 360 mètres cubes, en comparaison de 11 936 077 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 081 101 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.5%; 367 003 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 43.4%; 3 854 305 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 9.4%; et 73 951 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 27.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		July 1983	July - 1984 - Juillet			
		Juillet 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 419 548	6 697 989	-	-	36 637
2	From processing plants	920 554	996 312	-	66 221	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	648 662	367 003(2)	265 363	101 640	-
5	From other	320 690	386 800	-	245	40 170
6	Net receipts, total	8 309 454	8 448 104	265 363	168 106	76 807
	Transfers					
7	From other provinces	14 598 974	15 911 496	1 253 163	4 018 228	5 313 113
8	From other pipe lines	6 985 612	7 380 263	-	-	76 808
9	From interprovincial systems	920 071	945 548	-	22 239	374 632
10	RECEIPTS, TOTAL	30 814 111	32 685 411	1 518 526	4 208 573	5 841 360
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	6 654 447	6 699 921	1 518 272(3)	2 756 314	-
12	To processing plants and bulk plants	100 188	72 129	-	65 908	-
13	For export	1 482 558	1 597 250(4)	-	209 176(5)	1 179 912
14	To other	256 156	97 159	-	-	-
15	Net deliveries, total	8 493 349	8 466 459	1 518 272	3 031 398	1 179 912
	Transfers:					
16	To other provinces	14 598 974	15 911 496	-	1 253 163	4 018 228
17	To other pipe lines	1 275 407	1 188 502	-	-	-
18	To interprovincial systems	6 630 276	7 137 309	-	22 239	451 440
19	Deliveries, total	30 998 006	32 703 766	1 518 272	4 306 800	5 649 580
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	15 615	8 056	254	1 657	- 1 434
22	Inventory changes	- 199 510	- 26 411	-	- 99 884	193 214
23	DISPOSITION, TOTAL	30 814 111	32 685 411	1 518 526	4 208 573	5 841 360

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 87 590 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 356 932 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 15 958 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

July - 1984 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
670 944	5 802 894	187 514	-	Des champs pétrolifères	1
72 403	857 688	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
45 699	293 026	7 660	-	Autres arrivages	5
789 046	6 953 608	195 174	-	Total, arrivages nets	6
				Transferts:	
4 797 148	-	529 844	-	Venant d'autres provinces	7
648 092	6 332 434	322 929	-	Venant d'autres pipe-lines	8
255 421	293 256	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
6 489 707	13 579 298	1 047 947	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
243 837	1 493 984	687 514	-	Aux raffineries	11
-	6 221	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	151 650	56 512	-	En vue de l'exportation	13
6 575	90 584	-	-	Autres livraisons	14
250 412	1 742 439	744 026	-	Total, livraisons nettes	15
				Transferts:	
5 313 113	5 326 992	-	-	À d'autres provinces	16
21 500	960 177	206 825	-	À d'autres pipe-lines	17
882 013	5 665 513	116 104	-	À des réseaux interprovinciaux	18
6 467 038	13 695 121	1 066 955	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
8 496	- 400	- 517	-	Fuites et autres pertes	21
14 173	- 115 423	- 18 491	-	Variations de stocks	22
6 489 707	13 579 298	1 047 947	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 87 590 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 356 932 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 15 958 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		July 1983	July - 1984 - Juillet			
		Juillet 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	853 580	929 978	-	262 212	-
2	From refineries and bulk plants	2 254 877	2 533 527	178 766	1 288 288	-
3	Imports	102 038	73 951	-	73 951	-
4	From other	416 128	390 800	-	17 023	-
5	Net receipts, total	3 626 623	3 928 256	178 766	1 641 474	-
	Transfers:					
6	From other provinces	1 679 560	2 217 946	33 332	574 693	588 276
7	From other pipe lines	599 168	608 403	-	-	-
8	From interprovincial systems	457 366	573 440	-	173 044	286 984
9	RECEIPTS, TOTAL	6 362 717	7 328 045	212 098	2 389 211	875 260
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	362 961	504 669	-	65 675	268 874
11	To bulk plants and terminals	1 902 143	2 405 301	137 715	1 569 554	23 400
12	For export	434 089	371 173	-	300 756(3)	29 272
13	To other	868 547	714 579	-	200 288	-
14	Net deliveries, total	3 567 740	3 995 722	137 715	2 136 273	321 546
	Transfers:					
15	To other provinces	1 679 560	2 217 946	74 127	33 332	295 082
16	To other pipe lines	503 963	637 541	-	-	277 921
17	To interprovincial systems	552 571	544 302	-	173 044	9 063
18	Deliveries, total	6 303 834	7 395 511	211 842	2 342 649	903 612
19	Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	- 15 454	2 122	256	- 2 715	1 819
21	Inventory changes	74 319	- 69 588	-	49 277	- 30 171
22	DISPOSITION, TOTAL	6 362 717	7 328 045	212 098	2 389 211	875 260

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 37 721 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

July - 1984 - Juillet

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
14 229	650 451	3 086	-	Des installations de traitement	1
3 441	1 037 877	25 155	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
21 344	342 587	9 846	-	Autres arrivages	4
39 014	2 030 915	38 087	-	Total, arrivages nets	
Transferts:					
983 915	-	30 964	6 766	Venant d'autres provinces	5
21 144	587 259	-	-	Venant d'autres pipe-lines	6
113 412	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	7
1 157 485	2 618 174	69 051	6 766	TOTAL, ARRIVAGES	12
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
60 425	86 475	23 220	-	Aux raffineries	13
143 632	488 305	35 985	6 710	Aux terminus et aux installations de stockage	14
24 869	13 782	2 494	-	En vue de l'exportation	15
-	466 402	47 889(4)	-	Autres livraisons	16
228 926	1 054 964	109 588	6 710	Total, livraisons nettes	18
Transferts:					
793 760	1 014 879	6 766	-	À d'autres provinces	17
66 518	293 102	-	-	À d'autres pipe-lines	18
68 038	294 157	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
1 157 242	2 657 102	116 354	6 710	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
196	2 452	61	53	Fuites et autres pertes	20
47	- 41 380	- 47 364	3	Variations de stocks	21
1 157 485	2 618 174	69 051	6 766	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 37 721 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		July 1983	July - 1984 - Juillet			
		Juillet 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
						cubic metres - mètres cubes
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 419 548	6 697 989	-	-	36 637
2	From processing plants	920 554	1 010 362	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	648 662	352 953(2)	265 363	-	-
5	From other	320 690	386 800	-	-	31 929
6	NET RECEIPTS, TOTAL	8 309 454	8 448 104	265 363	-	68 566
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 675 460	1 518 272	265 109	-	645
8	Ontario	2 445 508	2 756 314	-	-	59 492
9	Manitoba	119 285	-	-	-	-
10	Saskatchewan	222 546	243 837	-	-	-
11	Alberta	1 427 040	1 493 984	-	-	-
12	British Columbia	764 608	687 514	-	-	-
13	Refineries, total	6 654 447	6 699 921	265 109	-	60 137
14	To processing plants and bulk plants	100 188	72 129	-	-	-
15	For export	1 482 558	1 597 250(3)	-	-	8 430
16	To other	256 156	97 159	-	-	-
17	Net deliveries, total	8 493 349	8 466 459	265 109	-	68 567
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	15 615	8 056	254	-	- 138
20	Inventory changes	- 199 510	- 26 411	-	-	137
21	DISPOSITION, TOTAL	8 309 454	8 448 104	265 363	-	68 566

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 87 590 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 356 932 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July - 1984 - Juillet

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
836 192	5 656 824	168 336	-	Des champs pétrolifères	1
69 363	926 949	-	14 050	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	87 590	Importations	4
48 877	298 366	7 628	-	Autres arrivages	5
954 432	6 882 139	175 964	101 640	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
202 134	1 050 384	-	-	Québec	7
206 842	2 402 390	-	87 590	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
33 903	209 934	-	-	Saskatchewan	10
-	1 493 984	-	-	Alberta	11
-	477 858	209 656	-	Colombie-Britannique	12
442 879	5 634 550	209 656	87 590	Total, raffineries	13
3 332	68 797	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
476 817	1 096 045	-	15 958	En vue de l'exportation	15
2 936	94 223	-	-	Autres livraisons	16
925 964	6 893 615	209 656	103 548	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
10 063	211	- 517	- 1 817	Fuites et autres pertes	19
18 405	- 11 687	- 33 175	- 91	Variations de stocks	20
954 432	6 882 139	175 964	101 640	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 87 590 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 356 932 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1983	1984					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	37 409 776	43 741 015	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	6 303 628
2 From processing plants	8 017 344	6 582 495	1 047 120	981 344	952 044	834 479	837 153
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports	3 552 395	3 122 623	544 648	703 702	360 801	385 296	370 139
5 From other	2 167 772	2 694 116	399 088	411 365	405 676	330 323	386 129
6 Net receipts, total	51 147 287	56 140 249	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	7 897 049
7 Transfers	145 243 131	156 257 127	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086 ^f
8 RECEIPTS, TOTAL	196 390 418	212 397 376	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135 ^f
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	6 417 696	6 909 106	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	948 406
10 From refineries and bulk plants	14 774 949	17 829 261	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	2 437 522
11 Imports	653 245	462 685	77 191	77 008	89 296	82 800	57 596
12 From other	2 999 761	2 429 502	345 502	228 559	276 412	420 208	397 836
13 Net receipts, total	24 845 651	27 630 554	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	3 841 360
14 Transfers	19 482 485	25 320 392	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
15 RECEIPTS, TOTAL	44 328 136	52 950 946	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
16 Net receipts, total - All commodities	75 992 938	83 770 803	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	11 738 409
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	40 052 069	42 774 151	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 622 052	5 888 283 ^f
18 To processing plants and bulk plants	662 523	727 651	122 965	130 447	109 888	94 175	100 691
19 For export	9 625 515	12 115 498	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	2 092 451
20 To other	1 110 425	548 810	72 043	72 638	52 429	38 484	146 363
21 Net deliveries, total	51 450 532	56 166 110	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 330	8 227 788 ^f
22 Transfers	145 243 131	156 257 127	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086 ^f
23 Deliveries, total	196 693 663	212 423 237	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 421	31 022 874 ^f
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	- 26 982	- 14 096	- 18 832	16 916	- 9 001	- 26 566	10 547 ^f
26 Inventory changes	- 276 263	- 11 765	- 63 753	176 857	135 329	- 168 606	- 341 286 ^f
27 DISPOSITION, TOTAL	196 390 418	212 397 376	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135 ^f
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	1 951 504	3 326 433	544 621	475 028	474 281	421 052	428 503
29 To bulk plants and terminals	12 931 027	16 433 323	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	2 310 482
30 For export	3 975 163	3 517 695	728 208	595 219	685 831	441 705	339 740
31 To other	6 007 101	4 324 961	752 501	460 912	591 914	664 492	580 646
32 Net deliveries, total	24 864 795	27 602 412	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	3 659 371
33 Transfers	19 482 485	25 320 392	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
34 Deliveries, total	44 347 280	52 922 804	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	7 148 416
35 Pipe line fuel and use	125	-	-	-	-	-	-
36 Line losses and unaccounted for	47 715	32 090	- 2 912	- 2 092	9 506	35 927	- 7 319
37 Inventory changes	- 66 984	- 3 948	- 272 662	16 327	- 152 980	108 822	189 308
38 DISPOSITION, TOTAL	44 328 136	52 950 946	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
39 Net deliveries, total - All commodities	76 315 327	83 768 522	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 563 692	11 887 159 ^f

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

TABLEAU A. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre
cubic metres - mètres cubes						
4 235 708	6 697 580					
934 043	996 112					
391 034	367 003					
374 735	386 800					
7 935 520	8 448 104					
21 265 846	24 237 407					
29 201 366	32 685 411					
867 361	929 978					
2 332 080	2 533 527					
78 794	73 951					
370 185	390 800					
3 648 420	3 928 256					
3 329 955	3 399 789					
6 978 375	7 328 045					
11 583 940	12 376 360					
6 033 907	6 699 921					
91 356	72 129					
1 469 674	1 512 250					
61 694	97 159					
7 654 631	8 466 459					
21 265 846	24 237 307					
28 920 477	32 703 766					
4 784	8 056					
216 105	26 411					
29 201 366	32 685 411					
4 201 279	504 669					
1 080 722	2 435 301					
605 819	111 173					
559 917	714 579					
3 474 737	3 995 722					
3 329 955	3 399 789					
6 804 692	7 395 511					
3 142	2 122					
176 825	1 188 588					
6 978 375	7 328 045					
11 129 368	12 462 181					

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	2
Des raffineries et des installations de stockage	1
Importations	1
Autres arrivages	1
Total, arrivages nets	1
Transferts	1
TOTAL, ARRIVAGES	1

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement	1
Des installations de stockage et des raffineries	1
Importations	1
Autres arrivages	1
Total, arrivages nets	1
Transferts	1
TOTAL, ARRIVAGES	1
Total, arrivages nets - Tous les produits	1

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries	17
Aux installations de traitement et de stockage	18
En vue de l'exportation	19
Autres livraisons	20
Total, livraisons nettes	21
Transferts	22
Total, livraisons	23
Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
Fuites et autres pertes	25
Variations de stocks	26
TOTAL, UTILISATION	27

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries	28
Aux terminus et aux installations de stockage	29
En vue de l'exportation	30
Autres livraisons	31
Total, livraisons nettes	32
Transferts	33
Total, livraisons	34
Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
Fuites et autres pertes	36
Variations de stocks	37
TOTAL, UTILISATION	38
Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABEAU 5. Inventaires

	End of month - A la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	July - Juillet	
			1984	1983
	cubic metres - mètres cubes			
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 320 537	686 932	3 007 469	2 780 259
2. Carriers - Transporteurs	2 546 827	1 193 130	3 739 957	3 960 914
3. Total	4 867 364	1 880 062	6 747 426	6 741 173
4. Lines - Conduites	3 438 538	520 821	3 959 359	3 909 245
5. Tanks - Réservoirs	1 428 826	1 359 241	2 788 067	2 831 928
6. Total	4 867 364	1 880 062	6 747 426	6 741 173
7. Change - Fluctuations	25 975	- 54 254	- 28 279	- 195 325
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 465 368	295 975	1 761 343	1 739 293
9. Tanks - Réservoirs	437 497	29 810	467 307	378 410
10. Total	1 902 865	325 785	2 228 650	2 117 703
11. Change - Fluctuations	- 52 386	- 15 334	- 67 720	70 134
Total:				
12. Lines - Conduites	4 903 906	816 796	5 720 702	5 648 538
13. Tanks - Réservoirs	1 866 323	1 389 051	3 255 374	3 210 338
14. TOTAL	6 770 229	2 205 847	8 976 076	8 858 876
15. Change - Fluctuations	- 26 411	- 69 588	- 95 999	- 125 191

TABLE 6. Operating Statistics

TABEAU 6. Statistiques d'exploitation

	Crude oil			
	LPG's and products		Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	July - Juillet	
			1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:				
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes '000	9 087 568	1 802 485	10 890 053	9 885 146
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube	1 073.4	451.1	873.8	819.6

TABLE 7. Operating Revenues

TABEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	107,843	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	214,691	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport

August 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

August 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

November 1984
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 8

ISSN 0308-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1984

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Novembre 1984
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 8

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
7. Operating Revenues	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
7. Recettes d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 2.2% to 12 259 822 cubic metres from 12 001 322 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 706 712 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 0.2%), 393 082 cubic metres of imported crude oil, (down 39.9%), 4 142 764 cubic metres of domestic LPG's and products (up 16.7%), and 17 264 cubic metres of imported LPG's and products (down 83.9%).

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 2.2%, s'élevant à 12 259 822 mètres cubes, en comparaison de 12 001 322 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 706 712 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 0.2%; 393 082 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 39.9%; 4 142 764 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 16.7%; et 17 264 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 83.9%

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		August 1983	August - 1984 - Août			
			Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	6 424 049	6 473 040	-	-	35 328
2	From processing plants	1 013 160	800 986	-	97 762	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	653 652	393 082(2)	275 694	117 388	-
5	From other	353 067	432 686	-	-	40 795
6	Net receipts, total	8 343 928	8 099 794	275 694	215 150	76 123
Transfers						
7	From other provinces	13 367 970	14 966 816	1 245 779	3 900 101	4 933 023
8	From other pipe lines	6 758 292	7 057 089	-	-	76 296
9	From interprovincial systems	956 420	1 002 378	-	22 436	379 349
10	RECEIPTS, TOTAL	29 426 610	31 126 077	1 521 473	4 137 687	5 464 791
Disposition:						
Net deliveries:						
11	To refineries	6 560 106	6 533 482	1 521 672(3)	2 562 402	-
12	To processing plants and bulk plants	110 771	92 014	-	87 954	-
13	For export	1 623 971	1 467 783(4)	-	181 407(5)	1 105 890
14	To other	127 342	117 922	-	10 315	4 866
15	Net deliveries, total	8 422 190	8 211 201	1 521 672	2 842 078	1 110 756
Transfers:						
16	To other provinces	13 367 970	14 966 816	-	1 245 779	3 900 101
17	To other pipe lines	1 275 901	1 206 718	-	-	-
18	To interprovincial systems	6 438 811	6 852 749	-	22 436	455 645
19	Deliveries, total	29 504 872	31 237 484	1 521 672	4 110 293	5 466 502
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	- 12 262	- 2 225	- 199	- 1 668	1 475
22	Inventory changes	- 66 000	- 109 182	-	29 062	- 3 186
23	DISPOSITION, TOTAL	29 426 610	31 126 077	1 521 473	4 137 687	5 464 791

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 103 837 cubic metres of mid-continental exchange and 69 390 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 321 090 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 16 027 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

August - 1984 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
693 684	5 560 359	183 669	-	Des champs pétrolifères	1
56 036	647 188	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
48 669	335 452	7 770	-	Autres arrivages	5
798 389	6 542 999	191 439	-	Total, arrivages nets	6
Transferts:					
4 389 203	-	498 710	-	Venant d'autres provinces	7
665 091	6 043 407	272 295	-	Venant d'autres pipe-lines	8
281 733	318 860	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
6 134 416	12 905 266	962 444	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
263 668	1 477 054	708 686	-	Aux raffineries	11
-	4 060	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	149 029	31 457	-	En vue de l'exportation	13
7 879	94 862	-	-	Autres livraisons	14
271 547	1 725 005	740 143	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
4 933 023	4 887 913	-	-	À d'autres provinces	16
52 168	972 552	181 998	-	À d'autres pipe-lines	17
894 656	5 389 715	90 297	-	À des réseaux interprovinciaux	18
6 151 394	12 975 185	1 012 438	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 3 739	2 255	- 349	-	Fuites et autres pertes	21
- 13 239	- 72 174	- 49 645	-	Variations de stocks	22
6 134 416	12 905 266	962 444	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations relatives aux réseaux de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 103 837 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 69 390 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 321 090 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 16 027 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		August 1983	August - 1984 - Août			
		August 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	799 215	1 236 536	-	457 362	-
2	From refineries and bulk plants	2 366 907	2 536 117	187 352	1 178 742	-
3	Imports	107 066	17 264	-	17 264	-
4	From other	384 206	370 111	-	20 948	-
5	Net receipts, total	3 657 394	4 160 028	187 352	1 674 316	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 107 883	2 374 111	21 699	587 575	616 600
7	From other pipe lines	625 987	603 127	-	-	-
8	From interprovincial systems	519 461	490 421	-	121 358	245 075
9	RECEIPTS, TOTAL	6 910 725	7 627 687	209 051	2 383 249	861 675
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	384 578	519 208	-	91 299	263 294
11	To bulk plants and terminals	1 992 085	2 371 083	152 317	1 457 277	34 174
12	For export	402 546	396 275	-	294 809(3)	19 763
13	To other	794 169	648 992	-	260 006	-
14	Net deliveries, total	3 573 378	3 935 558	152 317	2 103 391	317 231
	Transfers:					
15	To other provinces	2 107 883	2 374 111	56 809	21 699	316 146
16	To other pipe lines	573 055	619 079	-	-	237 345
17	To interprovincial systems	572 393	474 469	-	121 358	7 730
18	Deliveries, total	6 826 709	7 403 217	209 126	2 246 448	878 452
19	Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	- 14 803	7 661	- 75	11 545	- 621
21	Inventory changes	98 801	216 809	-	125 256	- 16 156
22	DISPOSITION, TOTAL	6 910 725	7 627 687	209 051	2 383 249	861 675

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 25 892 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

August - 1984 - Août

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					N°
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
38 237	737 850	3 087	-	Des installations de traitement	1
3 662	1 140 079	26 282	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
21 598	313 602	13 963	-	Autres arrivages	4
63 497	2 191 531	43 332	-	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
1 100 518	-	38 086	9 633	Venant d'autres provinces	6
22 125	581 002	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
123 988	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 310 128	2 772 533	81 418	9 633	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
63 881	81 591	19 143	-	Aux raffineries	10
162 324	531 385	24 059	9 547	Aux terminus et aux installations de stockage	11
67 064	13 401	1 238	-	En vue de l'exportation	12
-	388 986	-(4)	-	Autres livraisons	13
293 269	1 015 363	44 440	9 547	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
831 220	1 138 604	9 633	-	À d'autres provinces	15
74 657	307 077	-	-	À d'autres pipe-lines	16
71 456	273 925	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 270 602	2 734 969	54 073	9 547	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
- 434	- 2 854	16	84	Fuites et autres pertes	20
39 960	40 418	27 329	2	Variations de stocks	21
1 310 128	2 772 533	81 418	9 633	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 25 892 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	August 1983	August - 1984 - Août			
	Août 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 324 049	6 473 040	-	-	35 328
2 From processing plants	1 013 160	800 986	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	653 652	393 082(2)	275 694	-	-
5 From other	353 067	432 686	-	-	32 196
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 343 928	8 099 794	275 694	-	67 524
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 404 786	1 521 672	275 893	-	622
8 Ontario	2 447 301	2 562 402	-	-	58 108
9 Manitoba	109 658	-	-	-	-
10 Saskatchewan	243 673	263 668	-	-	-
11 Alberta	1 557 552	1 477 054	-	-	-
12 British Columbia	797 136	708 686	-	-	-
13 Refineries, total	6 560 106	6 533 482	275 893	-	58 730
14 To processing plants and bulk plants	110 771	92 014	-	-	-
15 For export	1 623 971	1 467 783(3)	-	-	8 967
16 To other	127 342	117 922	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 422 190	8 211 201	275 893	-	67 697
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	- 12 262	- 2 225	- 199	-	- 31
20 Inventory changes	- 66 000	- 109 182	-	-	- 142
21 DISPOSITION, TOTAL	8 343 928	8 099 794	275 694	-	67 524

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 103 837 cubic metres of mid-continental exchange and 69 390 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 321 090 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August - 1984 - Août

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
860 269	5 411 587	165 856	-	Des champs pétrolifères	1
50 906	750 080	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	117 388	Importations	4
54 528	338 192	7 770	-	Autres arrivages	5
965 703	6 499 859	173 626	117 388	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
184 445	1 040 039	-	20 673	Québec	7
250 585	2 170 545	-	83 164	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
49 532	214 136	-	-	Saskatchewan	10
-	1 477 054	-	-	Alberta	11
-	515 238	193 448	-	Colombie-Britannique	12
484 562	5 417 012	193 448	103 837	Total, raffineries	13
3 121	88 893	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
482 434	960 355	-	16 027	En vue de l'exportation	15
7 763	110 159	-	-	Autres livraisons	16
977 880	6 576 419	193 448	119 864	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
4 930	- 7 610	- 349	1 034	Fuites et autres pertes	19
- 17 107	- 68 950	- 19 473	- 3 510	Variations de stocks	20
965 703	6 499 859	173 626	117 388	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 103 837 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 69 390 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 321 090 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1983	1984					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	43 733 825	50 214 055	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	6 303 628
2 From processing plants	9 030 504	7 383 481	1 047 120	981 344	952 044	834 479	837 153
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports	4 206 047	3 515 705	544 648	703 702	360 801	385 296	370 139
5 From other	2 520 839	3 126 802	399 088	411 365	405 676	330 323	386 129
6 Net receipts, total	59 491 215	64 240 043	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	7 897 049
7 Transfers	166 325 813	179 283 410	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
8 RECEIPTS, TOTAL	225 817 028	243 523 453	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	7 216 911	8 145 642	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	948 406
10 From refineries and bulk plants	17 141 856	20 365 378	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	2 437 522
11 Imports	760 311	479 949	77 191	77 008	89 296	82 800	57 596
12 From other	3 383 967	2 799 613	345 502	228 559	276 412	420 208	397 836
13 Net receipts, total	28 503 045	31 790 582	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	3 841 560
14 Transfers	22 735 816	28 788 051	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
15 RECEIPTS, TOTAL	51 238 861	60 578 633	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
16 Net receipts, total - All commodities	87 994 260	96 030 625	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	11 738 409
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	46 612 175	49 307 633	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 622 052	5 888 283
18 To processing plants and bulk plants	773 294	819 665	122 965	130 447	109 888	94 175	100 691
19 For export	11 249 486	13 583 281	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	2 092 451
20 To other	1 237 767	666 732	72 043	72 638	52 429	38 484	146 363
21 Net deliveries, total	59 872 722	64 377 311	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 330	8 227 788
22 Transfers	166 325 813	179 283 410	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
23 Deliveries, total	226 198 535	243 660 721	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 421	31 022 874
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	- 39 244	- 16 321	- 18 832	16 916	- 9 001	- 26 566	10 547
26 Inventory changes	- 342 263	- 120 947	- 63 753	176 857	135 329	- 168 606	- 341 286
27 DISPOSITION, TOTAL	225 817 028	243 523 453	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	2 336 082	3 845 641	544 621	475 028	474 281	421 052	428 503
29 To bulk plants and terminals	14 923 112	18 804 406	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	2 310 482
30 For export	4 377 709	3 913 970	728 208	595 219	685 831	441 705	339 740
31 To other	6 801 270	4 973 953	752 501	460 912	591 914	664 492	580 646
32 Net deliveries, total	28 438 173	31 537 970	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	3 659 371
33 Transfers	22 735 816	28 788 051	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
34 Deliveries, total	51 173 989	60 326 021	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	7 148 416
35 Pipe line fuel and use	143	-	-	-	-	-	-
36 Line losses and unaccounted for	32 912	39 751	- 2 912	- 2 092	9 506	35 927	- 7 319
37 Inventory changes	31 817	212 861	- 272 662	16 327	- 152 980	108 822	189 308
38 DISPOSITION, TOTAL	51 238 861	60 578 633	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
39 Net deliveries, total - All commodities	88 310 895	95 915 281	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 563 692	11 887 159

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							10
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 235 708	6 697 989	6 473 040					Des champs pétrolifères
934 043	996 312	800 986					Des installations de traitement
-	-	-					Des raffineries et des installations de stock-
391 034	367 003	393 082					age
374 735	386 800	432 686					Importations
							Autres arrivages
7 935 520	8 448 104	8 099 794					Total, arrivages nets
21 265 846	24 237 307	23 026 283					Transferts
29 201 366	32 685 411	31 126 077					TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers(2):
867 361	929 978	1 236 536					Des installations de traitement
2 332 080	2 533 527	2 536 117					Des installations de stockage et des raffi-
78 794	73 951	17 264					neries
370 185	390 800	370 111					Importations
							Autres arrivages
3 648 420	3 928 256	4 160 028					Total, arrivages nets
3 329 955	3 399 789	3 467 659					Transferts
6 978 375	7 328 045	7 627 687					TOTAL, ARRIVAGES
11 583 940	12 376 360	12 259 822					Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
6 037 907	6 699 921	6 533 482					Aux raffineries
97 356	72 129	92 014					Aux installations de traitement et de stockage
1 449 674	1 597 250	1 467 783					En vue de l'exportation
69 694	97 159	117 922					Autres livraisons
7 654 631	8 466 459	8 211 201					Total, livraisons nettes
21 265 846	24 237 307	23 026 283					Transferts
28 920 477	32 703 766	31 237 484					Total, livraisons
4 784	8 056	- 2 225					Utilisations de mazout par les pipe-lines
276 105	- 26 411	- 109 182					Fuites et autres pertes
29 201 366	32 685 411	31 126 077					Variations de stocks
							TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
478 279	504 669	519 208					Aux raffineries
2 040 722	2 403 301	2 371 083					Aux terminus et aux installations de stockage
555 819	571 173	396 275					En vue de l'exportation
559 917	714 579	648 992					Autres livraisons
3 474 737	3 995 722	3 935 558					Total, livraisons nettes
3 329 955	3 399 789	3 467 659					Transferts
6 804 692	7 395 511	7 403 217					Total, livraisons
- 3 142	2 122	7 661					Utilisations de mazout par les pipe-lines
176 825	- 64 588	216 809					Fuites et autres pertes
6 978 375	7 328 045	7 627 687					Variations de stocks
11 129 368	12 462 181	12 146 759					TOTAL, UTILISATION
							Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	August - Août	
			1984	1983
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 225 741	465 076	2 690 817	2 868 689
2. Carriers - Transporteurs	2 644 983	1 629 188	4 274 171	3 920 372
3. Total	4 870 724	2 094 264	6 964 988	6 789 061
4. Lines - Conduites	3 412 853	488 821	3 901 674	3 893 700
5. Tanks - Réservoirs	1 457 871	1 605 443	3 063 314	2 895 361
6. Total	4 870 724	2 094 264	6 964 988	6 789 061
7. Change - Fluctuations	3 360	214 202	217 562	47 888
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 501 935	296 108	1 798 043	1 737 334
9. Tanks - Réservoirs	288 388	32 284	320 672	365 282
10. Total	1 790 323	328 392	2 118 715	2 102 616
11. Change - Fluctuations	- 112 542	2 607	- 109 935	- 15 087
Total:				
12. Lines - Conduites	4 914 788	779 715	5 699 717	5 631 034
13. Tanks - Réservoirs	1 746 259	1 637 727	3 383 986	3 260 643
14. TOTAL	6 661 047	2 417 442	9 083 703	8 891 677
15. Change - Fluctuations	- 109 182	216 809	107 627	32 801

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	August - Août	
				1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 992 771	1 734 424	10 727 195	9 439 463
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 095.2	440.7	883.1	786.9

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	107,843	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	214,691	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	...	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport

September 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada
Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

September 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

December 1984
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 9

ISSN 0308-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Décembre 1984
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 9

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
7. Operating Revenues	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
7. Recettes d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September decreased 8.8% to 11 119 369 cubic metres from 12 192 489 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 6 920 987 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 8.7%), 303 337 cubic metres of imported crude oil, (down 58.5%), 3 824 305 cubic metres of domestic LPG's and products (up 0.8%), and 70 740 cubic metres of imported LPG's and products (down 20.7%).

Pendant le mois de septembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 8.8%, s'élevant à 11 119 369 mètres cubes, en comparaison de 12 192 489 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 6 920 987 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 8.7%; 303 337 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 58.5%; 3 824 305 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 0.8%; et 70 740 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 20.7%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		September 1983	September - 1984 - Septembre			
		Septembre 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 174 656	5 766 316	-	-	36 755
2	From processing plants	1 049 869	755 750	-	102 758	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	731 718	303 337(2)	202 321	101 016	-
5	From other	352 547	391 288	-	112	43 419
6	Net receipts, total	8 308 790	7 216 691	202 321	203 886	80 174
	Transfers:					
7	From other provinces	13 655 490	12 167 300	883 289	3 035 936	4 077 377
8	From other pipe lines	6 613 377	6 248 578	-	-	80 076
9	From interprovincial systems	771 097	841 668	-	14 427	378 120
10	RECEIPTS, TOTAL	29 348 754	26 474 237	1 085 610	3 254 249	4 615 747
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	6 458 158	5 416 680	1 085 536(3)	2 043 366	-
12	To processing plants and bulk plants	141 111	83 356	-	76 976	-
13	For export	1 459 824	1 532 942(4)	-	191 422(5)	1 110 732
14	To other	145 939	171 552	-	68 352	3 398
15	Net deliveries, total	8 205 032	7 204 530	1 085 536	2 380 116	1 114 130
	Transfers:					
16	To other provinces	13 655 490	12 167 300	-	883 289	3 035 936
17	To other pipe lines	1 101 089	1 278 109	-	-	-
18	To interprovincial systems	6 283 385	5 812 137	-	14 427	458 196
19	Deliveries, total	29 244 996	26 462 076	1 085 536	3 277 832	4 608 262
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	8 524	- 5 930	74	- 13 955	225
22	Inventory changes	95 234	18 091	-	- 9 628	7 260
23	DISPOSITION, TOTAL	29 348 754	26 474 237	1 085 610	3 254 249	4 615 747

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 87 012 cubic metres of mid-continental exchange and 166 196 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 216 619 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 8 354 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

September - 1984 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N°
cubic metres - mètres cubes					
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
692 539	4 852 960	184 062	-	Des champs pétrolifères	1
11 009	641 983	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
41 637	298 018	8 102	-	Autres arrivages	5
745 185	5 792 961	192 164	-	Total, arrivages nets	6
				Transferts:	
3 605 228	-	565 470	-	Venant d'autres provinces	7
633 757	5 276 550	258 195	-	Venant d'autres pipe-lines	8
217 682	231 439	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 201 852	11 300 950	1 015 829	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
221 026	1 422 322	644 430	-	Aux raffineries	11
-	6 380	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	164 655	66 133	-	En vue de l'exportation	13
2 955	96 847	-	-	Autres livraisons	14
223 981	1 690 204	710 563	-	Total, livraisons nettes	15
				Transferts:	
4 077 377	4 170 698	-	-	À d'autres provinces	16
34 864	1 059 350	183 895	-	À d'autres pipe-lines	17
816 575	4 448 639	74 300	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 152 797	11 368 891	968 758	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
752	10 449	- 3 475	-	Fuites et autres pertes	21
48 303	- 78 390	50 546	-	Variations de stocks	22
5 201 852	11 300 950	1 015 829	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 87 012 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 166 196 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 216 619 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 8 354 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		September 1983	September - 1984 - Septembre			
		Septembre 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 089 448	1 144 535	-	297 310	-
2	From refineries and bulk plants	2 271 711	2 304 092	193 973	1 129 632	-
3	Imports	89 199	70 740	-	70 740	-
4	From other	433 341	375 678	-	10 846	-
5	Net receipts, total	3 883 699	3 895 045	193 973	1 508 528	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 298 044	2 331 348	-	533 064	653 021
7	From other pipe lines	732 273	596 530	-	-	-
8	From interprovincial systems	539 826	481 071	-	54 323	305 092
9	RECEIPTS, TOTAL	7 453 842	7 303 994	193 973	2 095 915	958 113
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	560 711	243 645	-	56 635	-
11	To bulk plants and terminals	1 923 875	2 625 014	103 284	1 408 385	331 054
12	For export	344 761	386 651	-	239 902(3)	29 528
13	To other	851 066	738 314	-	317 253	-
14	Net deliveries, total	3 680 413	3 993 624	103 284	2 022 175	360 582
	Transfers:					
15	To other provinces	2 298 044	2 331 348	91 091	-	296 287
16	To other pipe lines	638 644	648 636	-	-	296 844
17	To interprovincial systems	633 455	428 965	-	54 323	8 248
18	Deliveries, total	7 250 556	7 402 573	194 375	2 076 498	961 961
19	Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	- 8 523	18 492	- 402	16 241	97
21	Inventory changes	211 791	- 117 071	-	3 176	- 3 945
22	DISPOSITION, TOTAL	7 453 842	7 303 994	193 973	2 095 915	958 113

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 76 661 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

September - 1984 - Septembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
27 494	816 973	2 758	-	Des installations de traitement	1
16 827	938 434	25 226	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
28 891	323 663	12 278	-	Autres arrivages	4
73 212	2 079 070	40 262	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 082 437	-	53 972	8 854	Venant d'autres provinces	6
29 154	567 376	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
121 656	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 306 459	2 646 446	94 234	8 854	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
62 112	120 449	4 449	-	Aux raffineries	10
144 757	580 069	48 659	8 806	Aux terminus et aux installations de stockage	11
84 690	15 244	17 287	-	En vue de l'exportation	12
-	373 155	47 906(4)	-	Autres livraisons	13
291 559	1 088 917	118 301	8 806	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
798 707	1 136 409	8 854	-	À d'autres provinces	15
60 066	291 726	-	-	À d'autres pipe-lines	16
90 744	275 650	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 241 076	2 792 702	127 155	8 806	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
- 64	2 533	42	45	Fuites et autres pertes	20
65 447	- 148 789	- 32 963	3	Variations de stocks	21
1 306 459	2 646 446	94 234	8 854	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 76 661 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	September 1983	September - 1984 - Septembre			
	Septembre 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 174 656	5 766 316	-	-	36 755
2 From processing plants	1 049 869	755 750	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	731 718	303 337(2)	202 321	-	-
5 From other	352 547	391 288	-	-	35 086
6 NET RECEIPTS, TOTAL	8 308 790	7 216 691	202 321	-	71 841
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 615 343	1 085 536	202 247	-	47 331
8 Ontario	2 508 114	2 043 366	-	-	16 067
9 Manitoba	- 824	-	-	-	-
10 Saskatchewan	230 206	221 026	-	-	-
11 Alberta	1 525 454	1 422 322	-	-	-
12 British Columbia	579 865	644 430	-	-	-
13 Refineries, total	6 458 158	5 416 680	202 247	-	63 398
14 To processing plants and bulk plants	141 111	83 356	-	-	-
15 For export	1 459 824	1 532 942(3)	-	-	8 345
16 To other	145 939	171 552	-	-	-
17 Net deliveries, total	8 205 032	7 204 530	202 247	-	71 743
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	8 524	- 5 930	74	-	- 39
20 Inventory changes	95 234	18 091	-	-	137
21 DISPOSITION, TOTAL	8 308 790	7 216 691	202 321	-	71 841

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 87 012 cubic metres of mid-continental exchange and 166 196 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 216 619 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September - 1984 - Septembre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
857 385	4 704 781	167 395	-	Des champs pétrolifères	1
4 861	750 557	-	332	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	101 016	Importations	4
49 860	298 240	8 102	-	Autres arrivages	5
912 106	5 753 578	175 497	101 348	TOTAL, ARRIVAGES NETS	
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
149 929	674 034	-	11 995	Québec	7
199 733	1 752 549	-	75 017	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
34 010	187 016	-	-	Saskatchewan	10
-	1 422 322	-	-	Alberta	11
-	507 289	137 141	-	Colombie-Britannique	12
383 672	4 543 210	137 141	87 012	Total, raffineries	13
4 861	78 495	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
470 135	1 046 108	-	8 354	En vue de l'exportation	15
6 298	165 254	-	-	Autres livraisons	16
864 966	5 833 067	137 141	95 366	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 3 684	1 075	- 3 475	119	Fuites et autres pertes	19
50 824	- 80 564	41 831	5 863	Variations de stocks	20
912 106	5 753 578	175 497	101 348	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 87 012 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 166 196 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 216 619 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

		Total year-to-date		January	February	March	April	May
		Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
		1983	1984					
No.		cubic metres - mètres cubes						
Receipts:								
Crude oil and equivalent:(1)								
Net receipts:								
1	From fields	49 908 481	55 980 371	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	6 303 628
2	From processing plants	10 080 373	8 139 231	1 047 120	981 344	952 044	834 479	837 153
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-	-	-
4	Imports	4 937 765	3 819 042	544 648	703 702	360 801	385 296	370 139
5	From other	2 873 386	3 518 090	399 088	411 365	405 676	330 323	386 129
6	Net receipts, total	67 800 005	71 456 734	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	7 897 049
7	Transfers	187 365 777	198 540 956	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
8	RECEIPTS, TOTAL	255 165 782	269 997 690	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)								
9	From processing plants	8 306 359	9 290 177	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	948 406
10	From refineries and bulk plants	19 413 567	22 669 470	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	2 437 522
11	Imports	849 510	550 689	77 191	77 008	89 296	82 800	57 596
12	From other	3 817 308	3 175 291	345 502	228 559	276 412	420 208	397 836
13	Net receipts, total	32 386 744	35 685 627	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	3 841 360
14	Transfers	26 305 959	32 197 000	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
15	RECEIPTS, TOTAL	58 692 703	67 882 627	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
16	Net receipts, total - All commodities	100 186 749	107 142 361	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	11 738 409
Disposition:								
Crude oil and equivalent:(1)								
Net deliveries:								
17	To refineries	53 070 333	54 724 313	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 622 052	5 888 283
18	To processing plants and bulk plants	914 405	903 021	122 965	130 447	109 888	94 175	100 691
19	For export	12 709 310	15 116 223	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	2 092 451
20	To other	1 383 706	838 284	72 043	72 638	52 429	38 484	146 363
21	Net deliveries, total	68 077 754	71 581 841	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 330	8 227 788
22	Transfers	187 365 777	198 540 956	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
23	Deliveries, total	255 443 531	270 122 797	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 421	31 022 874
24	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25	Line losses and unaccounted for	- 30 720	- 22 251	- 18 832	16 916	- 9 001	- 26 566	10 547
26	Inventory changes	- 247 029	- 102 856	- 63 753	176 857	135 329	- 168 606	- 341 286
27	DISPOSITION, TOTAL	255 165 782	269 997 690	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)								
28	To refineries	2 896 793	4 089 286	544 621	475 028	474 281	421 052	428 503
29	To bulk plants and terminals	16 846 987	21 429 420	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	2 310 482
30	For export	4 722 470	4 300 621	728 208	595 219	685 831	441 705	339 740
31	To other	7 652 336	5 712 267	752 501	460 912	591 914	664 492	580 646
32	Net deliveries, total	32 118 586	35 531 594	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	3 659 371
33	Transfers	26 305 959	32 197 000	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
34	Deliveries, total	58 424 545	67 728 594	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	7 148 416
35	Pipe line fuel and use	161	-	-	-	-	-	-
36	Line losses and unaccounted for	24 389	58 243	- 2 912	- 2 092	9 506	35 927	- 7 319
37	Inventory changes	243 608	95 790	- 272 662	16 327	- 152 980	108 822	189 308
38	DISPOSITION, TOTAL	58 692 703	67 882 627	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
39	Net deliveries, total - All commodities	100 196 340	107 113 435	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 563 692	11 887 159

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							N°
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 235 708	6 697 989	6 473 040	5 766 316				Des champs pétrolifères
934 043	996 312	800 986	755 750				Des installations de traitement
-	-	-	-				Des raffineries et des installations de stock-
391 034	367 003	393 082	303 337				age
374 735	386 800	432 686	391 288				Importations
							Autres arrivages
7 935 520	8 448 104	8 099 794	7 216 691				Total, arrivages nets
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546				Transferts
29 201 366	32 685 411	31 126 077	26 474 237				TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers(2):
867 361	929 978	1 236 536	1 144 535				Des installations de traitement
2 332 080	2 533 527	2 536 117	2 304 092				Des installations de stockage et des raffi-
							neries
78 794	73 951	17 264	70 740				Importations
370 185	390 800	370 111	375 678				Autres arrivages
3 648 420	3 928 256	4 160 028	3 895 045				Total, arrivages nets
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949				Transferts
6 978 375	7 328 045	7 627 687	7 303 994				TOTAL, ARRIVAGES
11 583 940	12 376 360	12 259 822	11 111 736				Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
6 037 907	6 699 921	6 533 482	5 416 680				Aux raffineries
97 356	72 129	92 014	83 356				Aux installations de traitement et de stockage
1 449 674	1 597 250	1 467 783	1 532 942				En vue de l'exportation
69 694	97 159	117 922	171 552				Autres livraisons
7 654 631	8 466 459	8 211 201	7 204 530				Total, livraisons nettes
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546				Transferts
28 920 477	32 703 766	31 237 484	26 462 076				Total, livraisons
-	-	-	-				Utilisations de mazout par les pipe-lines
4 784	8 056	- 2 225	- 5 930				Fuites et autres pertes
276 105	- 26 411	- 109 182	18 091				Variations de stocks
29 201 366	32 685 411	31 126 077	26 474 237				TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
478 279	504 669	519 208	243 645				Aux raffineries
2 080 722	2 405 301	2 371 083	2 625 014				Aux terminus et aux installations de stockage
355 819	371 173	396 275	386 651				En vue de l'exportation
559 917	714 579	648 992	738 314				Autres livraisons
3 474 737	3 995 722	3 935 558	3 993 624				Total, livraisons nettes
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949				Transferts
6 804 692	7 395 511	7 403 217	7 402 573				Total, livraisons
-	-	-	-				Utilisations de mazout par les pipe-lines
- 3 142	2 122	7 661	18 492				Fuites et autres pertes
176 825	- 69 588	216 809	- 117 071				Variations de stocks
6 978 375	7 328 045	7 627 687	7 303 994				TOTAL, UTILISATION
11 129 368	12 462 181	12 146 759	11 198 154				Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
			1984	1983
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 273 931	393 322	2 667 253	3 325 002
2. Carriers - Transporteurs	2 592 714	1 570 773	4 163 487	3 660 741
3. Total	4 866 645	1 964 095	6 830 740	6 985 743
4. Lines - Conduites	3 435 290	462 822	3 898 112	3 897 822
5. Tanks - Réservoirs	1 431 355	1 501 273	2 932 628	3 087 921
6. Total	4 866 645	1 964 095	6 830 740	6 985 743
7. Change - Fluctuations	- 4 079	- 130 169	- 134 248	196 682
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 471 398	332 035	1 803 433	1 746 717
9. Tanks - Réservoirs	341 095	9 455	350 550	466 242
10. Total	1 812 493	341 490	2 153 983	2 212 959
11. Change - Fluctuations	22 170	13 098	35 268	110 343
Total:				
12. Lines - Conduites	5 015 870	578 048	5 593 918	5 644 539
13. Tanks - Réservoirs	1 772 450	1 510 728	3 283 178	3 554 163
14. TOTAL	6 788 320	2 088 776	8 877 096	9 198 702
15. Change - Fluctuations	18 091	- 117 071	- 98 980	307 025

TABLE 6. Operating Statistics

TABEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
				1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	7 346 118	1 613 602	8 959 720	9 406 015
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 019.7	404.0	800.1	791.4

TABLE 7. Operating Revenues

TABEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	107,843	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	214,691	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	321,408	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport

October 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Oil pipe line transport

October 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

January 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 10

ISSN 0308-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Janvier 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 10

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
7. Operating Revenues	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
7. Recettes d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October increased 4.4% to 12 788 194 cubic metres from 12 248 046 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 850 371 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.0%), 316 665 cubic metres of imported crude oil, (down 45.7%), 4 545 049 cubic metres of domestic LPG's and products (up 15.8%), and 76 109 cubic metres of imported LPG's and products (up 82.3%).

Pendant le mois d'octobre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.4%, s'élevant à 12 788 194 mètres cubes, en comparaison de 12 248 046 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 850 371 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.0%; 316 665 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 45.7%; 4 545 049 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 15.8%; et 76 109 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 82.3%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	October 1983	October - 1984 - Octobre			
	October 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 311 776	6 615 531	-	-	35 963
2 From processing plants	1 017 771	828 508	-	126 027	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	583 190	316 665(2)	225 478	91 187	-
5 From other	369 619	406 332	-	82	40 520
6 Net receipts, total	8 282 356	8 167 036	225 478	217 296	76 483
Transfers:					
7 From other provinces	14 961 251	13 789 364	942 941	3 279 839	4 897 857
8 From other pipe lines	6 917 912	7 054 218	-	-	76 488
9 From interprovincial systems	864 957	870 362	-	16 012	375 888
10 RECEIPTS, TOTAL	31 026 476	29 880 980	1 168 419	3 513 147	5 426 716
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	6 526 165	5 797 183	1 168 298(3)	2 394 156	-
12 To processing plants and bulk plants	135 324	129 084	-	105 550	-
13 For export	1 409 687	1 902 219(4)	-	236 364(5)	1 440 245
14 To other	136 051	155 230	-	34 344	4 866
15 Net deliveries, total	8 207 227	7 983 716	1 168 298	2 770 414	1 445 111
Transfers:					
16 To other provinces	14 961 251	13 789 364	-	942 941	3 279 839
17 To other pipe lines	1 189 539	1 308 130	-	-	-
18 To interprovincial systems	6 593 330	6 616 450	-	16 012	452 376
19 Deliveries, total	30 951 347	29 697 660	1 168 298	3 729 367	5 177 326
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	6 691	20 257	121	14 696	810
22 Inventory changes	68 438	163 063	-	- 230 916	248 580
23 DISPOSITION, TOTAL	31 026 476	29 880 980	1 168 419	3 513 147	5 426 716

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 81 909 cubic metres of mid-continental exchange and 143 534 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 173 776 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 9 544 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

October - 1984 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
738 703	5 653 212	187 653	-	Des champs pétrolifères	1
9 290	693 191	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
42 098	316 198	7 434	-	Autres arrivages	5
790 091	6 662 601	195 087	-	Total, arrivages nets	6
Transferts:					
4 189 025	-	479 702	-	Venant d'autres provinces	7
670 362	5 995 966	311 402	-	Venant d'autres pipe-lines	8
256 527	221 935	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
5 906 005	12 880 502	986 191	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
60 314	1 479 559	694 856	-	Aux raffineries	11
-	23 534	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	210 245	15 365	-	En vue de l'exportation	13
2 803	113 217	-	-	Autres livraisons	14
63 117	1 826 555	710 221	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
4 897 857	4 668 727	-	-	À d'autres provinces	16
29 593	1 078 395	200 142	-	À d'autres pipe-lines	17
897 296	5 139 506	111 260	-	À des réseaux interprovinciaux	18
5 887 863	12 713 183	1 021 623	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
527	6 441	- 2 338	-	Fuites et autres pertes	21
17 615	160 878	- 33 094	-	Variations de stocks	22
5 906 005	12 880 502	986 191	-	TOTAL, UTILISATION	23

- 1) Y compris les quantités de brut canadien en attente d'exportation aux États-Unis et au Mexique par les pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 81 909 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 143 534 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- 3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien liv. à l'Ontario destiné aux raffineries de l'Ontario, mais ne peut être produit.
- (4) Les exportations comprennent 173 776 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 9 544 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	October 1983	October - 1984 - Octobre				
	October 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba	
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	1 149 900	1 422 203	-	348 941	-
2	From refineries and bulk plants	2 397 678	2 768 054	235 462	1 364 059	-
3	Imports	41 740	76 109	-	76 109	-
4	From other	376 372	354 792	-	1 873	-
5	Net receipts, total	3 965 690	4 621 158	235 462	1 790 982	-
Transfers:						
6	From other provinces	2 297 758	2 540 753	92 630	528 840	676 442
7	From other pipe lines	820 606	617 731	-	-	-
8	From interprovincial systems	484 975	581 665	-	141 067	318 838
9	RECEIPTS, TOTAL	7 569 029	8 361 307	328 092	2 460 889	995 280
Disposition:						
Net deliveries:						
10	To refineries	542 944	298 651	59 005	34 195	-
11	To bulk plants and terminals	2 147 931	2 794 023	154 122	1 656 761	340 748
12	For export	502 440	531 175	-	223 198(3)	29 624
13	To other	795 823	963 928	-	293 813	-
14	Net deliveries, total	3 989 138	4 587 777	213 127	2 207 967	370 372
Transfers:						
15	To other provinces	2 297 758	2 540 753	115 155	92 630	260 631
16	To other pipe lines	571 062	580 744	-	-	309 808
17	To interprovincial systems	734 519	618 652	-	141 067	9 030
18	Deliveries, total	7 592 477	8 327 926	328 282	2 441 664	949 841
19	Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	- 4 486	- 5 150	- 190	- 1703	137
21	Inventory changes	- 18 980	38 531	-	20 928	45 302
22	DISPOSITION, TOTAL	7 569 029	8 361 307	328 092	2 460 889	995 280

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 45 102 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

October - 1984 - Octobre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					N ^o
Arrivages:					
Arrivages nets:					
51 514	1 018 223	3 525	-	Des installations de traitement	1
7 725	1 134 837	25 971	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
14 530	325 626	12 763	-	Autres arrivages	4
73 769	2 478 686	42 259	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 189 535	-	42 613	10 693	Venant d'autres provinces	6
14 387	603 344	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
121 760	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 399 451	3 082 030	84 872	10 693	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
61 296	129 659	14 496	-	Aux raffineries	10
176 333	429 986	25 441	10 632	Aux terminus et aux installations de stockage	11
252 549	24 848	956	-	En vue de l'exportation	12
-	670 115	-(4)	-	Autres livraisons	13
490 178	1 254 608	40 893	10 632	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
829 496	1 232 148	10 693	-	À d'autres provinces	15
37 470	233 466	-	-	À d'autres pipe-lines	16
98 677	369 878	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 455 821	3 090 100	51 586	10 632	Total, livraisons	18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19
317	- 3 761	13	37	Fuites et autres pertes	20
- 56 687	- 4 309	33 273	24	Variations de stocks	21
1 399 451	3 082 030	84 872	10 693	TOTAL, UTILISATION	22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Alberta et en Saskatchewan.

(3) Y compris 45 102 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		October 1983	October - 1984 - Octobre			
		Octobre 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 311 776	6 615 531	-	-	35 963
2	From processing plants	1 017 771	828 508	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	583 190	316 665(2)	225 478	-	-
5	From other	369 619	406 332	-	-	32 122
6	NET RECEIPTS, TOTAL	8 282 356	8 167 036	225 478	-	68 085
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
7	Quebec	1 866 836	1 168 298	225 357	-	-
8	Ontario	2 561 979	2 394 156	-	-	38 657
9	Manitoba	-	-	-	-	-
10	Saskatchewan	90 805	60 314	-	-	-
11	Alberta	1 451 310	1 479 559	-	-	-
12	British Columbia	555 235	694 856	-	-	-
13	Refineries, total	6 526 165	5 797 183	225 357	-	38 657
14	To processing plants and bulk plants	135 324	129 084	-	-	-
15	For export	1 409 687	1 902 219(3)	-	-	8 495
16	To other	136 051	155 230	-	-	-
17	Net deliveries, total	8 207 227	7 983 716	225 357	-	47 152
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	6 691	20 257	121	-	40
20	Inventory changes	68 438	163 063	-	-	20 893
21	DISPOSITION, TOTAL	8 282 356	8 167 036	225 478	-	68 085

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 81 909 cubic metres of mid-continental exchange and 143 534 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 173 776 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

October - 1984 - Octobre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
925 507	5 483 970	170 091	-	Des champs pétrolifères	1
2 822	825 686	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	91 187	Importations	4
50 331	316 445	7 434	-	Autres arrivages	5
978 660	6 626 101	177 525	91 187	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
239 519	703 422	-	-	Québec	7
204 934	2 068 656	-	81 909	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
19 056	41 258	-	-	Saskatchewan	10
-	1 479 559	-	-	Alberta	11
-	510 472	184 384	-	Colombie-Britannique	12
463 509	4 803 367	184 384	81 909	Total, raffineries	13
2 822	126 262	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
527 896	1 356 284	-	9 544	En vue de l'exportation	15
7 669	147 561	-	-	Autres livraisons	16
1 001 896	6 433 474	184 384	91 453	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 8 034	30 944	- 2 338	- 476	Fuites et autres pertes	19
- 15 202	161 683	- 4 521	210	Variations de stocks	20
978 660	6 626 101	177 525	91 187	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et aux provinces du Manitoba et de l'Alberta.

(2) Les importations comprennent 81 909 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 143 534 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 173 776 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1983	1984					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	56 220 257	62 595 902	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	6 303 628
2 From processing plants	11 098 144	8 967 739	1 047 120	981 344	952 044	834 479	837 153
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports	5 520 955	4 135 707	544 648	703 702	360 801	385 296	370 139
5 From other	3 243 005	3 924 422	399 088	411 365	405 676	330 323	386 129
6 Net receipts, total	76 082 361	79 623 770	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	7 897 049
7 Transfers	210 109 897	220 254 900	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
8 RECEIPTS, TOTAL	286 192 258	299 878 670	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	9 456 259	10 712 380	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	948 406
10 From refineries and bulk plants	21 811 245	25 437 524	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	2 437 522
11 Imports	891 250	626 798	77 191	77 008	89 296	82 800	57 596
12 From other	4 193 680	3 530 083	345 502	228 559	276 412	420 208	397 836
13 Net receipts, total	36 352 434	40 306 785	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	3 841 360
14 Transfers	29 909 298	35 937 149	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
15 RECEIPTS, TOTAL	66 261 732	76 243 934	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
16 Net receipts, total - All commodities	112 434 795	119 930 555	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	11 738 409
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	59 596 498	60 521 496	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 622 052	5 888 283
18 To processing plants and bulk plants	1 049 729	1 032 105	122 965	130 447	109 888	94 175	100 691
19 For export	14 118 997	17 018 442	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	2 092 451
20 To other	1 519 757	993 514	72 043	72 638	52 429	38 484	146 363
21 Net deliveries, total	76 284 981	79 565 557	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 330	8 227 788
22 Transfers	210 109 897	220 254 900	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
23 Deliveries, total	286 394 878	299 820 457	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 421	31 022 874
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	- 24 029	- 1 994	- 18 832	16 916	- 9 001	- 26 566	10 547
26 Inventory changes	- 178 591	60 207	- 63 753	176 857	135 329	- 168 606	- 341 286
27 DISPOSITION, TOTAL	286 192 258	299 878 670	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	3 439 737	4 387 937	544 621	475 028	474 281	421 052	428 503
29 To bulk plants and terminals	18 994 918	24 223 443	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	2 310 482
30 For export	5 224 910	4 831 796	728 208	595 219	685 831	441 705	339 740
31 To other	8 448 159	6 676 195	752 501	460 912	591 914	664 492	580 646
32 Net deliveries, total	36 107 724	40 119 371	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	3 659 371
33 Transfers	29 909 298	35 937 149	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
34 Deliveries, total	66 017 022	76 056 520	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	7 148 416
35 Pipe line fuel and use	179	-	-	-	-	-	-
36 Line losses and unaccounted for	19 903	53 093	- 2 912	- 2 092	9 506	35 927	- 7 319
37 Inventory changes	224 628	134 321	- 272 662	16 327	- 152 980	108 822	189 308
38 DISPOSITION, TOTAL	66 261 732	76 243 934	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
39 Net deliveries, total - All commodities	112 392 705	119 684 928	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 563 692	11 887 159

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							10
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 235 708	6 697 989	6 473 040	5 766 316	6 615 531			Des champs pétrolifères
934 043	996 312	800 986	755 750	828 508			Des installations de traitement
-	-	-	-	-			Des raffineries et des installations de stock-
391 034	367 003	393 082	303 337	316 665			age
374 735	386 800	432 686	391 288	406 332			Importations
							Autres arrivages
7 935 520	8 448 104	8 099 794	7 216 691	8 167 036			Total, arrivages nets
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546	21 713 944			Transferts
29 201 366	32 685 411	31 126 077	26 474 237	29 880 980			TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers(2):
867 361	929 978	1 236 536	1 144 535	1 422 203			Des installations de traitement
2 332 080	2 533 527	2 536 117	2 304 092	2 768 054			Des installations de stockage et des raffi-
78 794	73 951	17 264	70 740	76 109			neries
370 185	390 800	370 111	375 678	354 792			Importations
							Autres arrivages
3 648 420	3 928 256	4 160 028	3 895 045	4 621 158			Total, arrivages nets
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949	3 740 149			Transferts
6 978 375	7 328 045	7 627 687	7 303 994	8 361 307			TOTAL, ARRIVAGES
11 583 940	12 376 360	12 259 822	11 111 736	12 788 194			Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
6 037 907	6 699 921	6 533 482	5 416 680	5 797 183			Aux raffineries
97 356	72 129	92 014	83 356	129 084			Aux installations de traitement et de stockage
1 449 674	1 597 250	1 467 783	1 532 942	1 902 219			En vue de l'exportation
69 694	97 159	117 922	171 552	155 230			Autres livraisons
7 654 631	8 466 459	8 211 201	7 204 530	7 983 716			Total, livraisons nettes
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546	21 713 944			Transferts
28 920 477	32 703 766	31 237 484	26 462 076	29 697 660			Total, livraisons
-	-	-	-	-			Utilisations de mazout par les pipe-lines
4 784	8 056	2 225	5 930	20 257			Fuites et autres pertes
276 105	- 26 411	- 109 182	18 091	163 063			Variations de stocks
29 201 366	32 685 411	31 126 077	26 474 237	29 880 980			TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
478 279	504 669	519 208	243 645	298 651			Aux raffineries
2 080 722	2 405 301	2 371 083	2 625 014	2 794 023			Aux terminus et aux installations de stockage
355 819	371 173	396 275	386 651	531 175			En vue de l'exportation
559 917	714 579	648 992	738 314	963 928			Autres livraisons
3 474 737	3 995 722	3 935 558	3 993 624	4 587 777			Total, livraisons nettes
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949	3 740 149			Transferts
6 804 692	7 395 511	7 403 217	7 402 573	8 327 926			Total, livraisons
-	-	-	-	-			Utilisations de mazout par les pipe-lines
- 3 142	2 122	7 661	18 492	5 150			Fuites et autres pertes
176 825	- 69 588	216 809	- 117 071	38 531			Variations de stocks
6 978 375	7 328 045	7 627 687	7 303 994	8 361 307			TOTAL, UTILISATION
11 129 368	12 462 181	12 146 759	11 198 154	12 571 493			Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	October - Octobre	
			1984	1983
	cubic metres - mètres cubes			
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 322 475	497 234	2 819 709	2 903 136
2. Carriers - Transporteurs	2 587 156	1 520 949	4 108 105	4 173 408
3. Total	4 909 631	2 018 183	6 927 814	7 076 544
4. Lines - Conduites	3 418 015	480 636	3 898 651	3 907 043
5. Tanks - Réservoirs	1 491 616	1 537 547	3 029 163	3 169 501
6. Total	4 909 631	2 018 183	6 927 814	7 076 544
7. Change - Fluctuations	42 986	54 088	97 074	90 801
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 474 997	323 505	1 798 502	1 801 672
9. Tanks - Réservoirs	457 573	2 428	460 001	391 740
10. Total	1 932 570	325 933	2 258 503	2 193 412
11. Change - Fluctuations	120 077	- 15 557	104 520	- 19 547
Total:				
12. Lines - Conduites	4 893 012	804 141	5 697 153	5 708 715
13. Tanks - Réservoirs	1 949 189	1 539 975	3 489 164	3 561 241
14. TOTAL	6 842 201	2 344 116	9 186 317	9 269 956
15. Change - Fluctuations	163 063	38 531	201 594	71 254

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

			Crude oil	LPG's and products	Total	
			Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	October - Octobre	
					1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 234 857	2 062 603	10 297 460	10 369 754	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 031.5	449.6	819.1	850.2	

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	107,843	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	214,691	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	321,408	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport

November 1984



Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguage et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary
Industries Division
Energy and Minerals Section

Oil pipe line transport

November 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

February 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$2.75, \$27.50 a year
Other Countries, \$3.30, \$33.00 a year

Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 11

ISSN 0308-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries
manufacturières et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1984

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Février 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$2.75, \$27.50 par année
Autres pays, \$3.30, \$33.00 par année

Catalogue 55-001, vol. 34, n° 11

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- F revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- F nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14
7. Operating Revenues	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14
7. Recettes d'exploitation	14

This publication was prepared under the direction of:

- . **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- . **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- . **Richard Godin**, Analyst
- . **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- . **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- . **Richard Godin**, analyste
- . **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November increased 7.5% to 12 618 118 cubic metres from 11 740 418 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 703 649 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.9%), 312 793 cubic metres of imported crude oil, (up 15.7%), 4 577 827 cubic metres of domestic LPG's and products (up 19.4%), and 23 849 cubic metres of imported LPG's and products (down 68.4%).

Pendant le mois de novembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 7.5%, s'élevant à 12 618 118 mètres cubes, en comparaison de 11 740 418 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 703 649 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.9%; 312 793 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 15.7%; 4 577 827 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 19.4%; et 23 849 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 68.4%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	November 1983	November - 1984 - Novembre			
	November 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 163 920	6 434 618	-	-	35 096
2 From processing plants	996 215	800 181	-	95 312	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	270 343	312 793(2)	266 295	46 498	-
5 From other	400 747	468 850	-	40 751	41 541
6 Net receipts, total	7 831 225	8 016 442	266 295	182 561	76 637
Transfers:					
7 From other provinces	14 433 301	14 721 117	1 195 590	3 617 258	4 984 953
8 From other pipe lines	6 829 818	7 015 539	-	-	76 725
9 From interprovincial systems	876 905	993 015	-	70 137	381 419
10 RECEIPTS, TOTAL	29 971 249	30 746 113	1 461 885	3 869 956	5 519 734
Disposition:					
Net deliveries:					
11 To refineries	6 154 327	5 996 847	1 390 691(3)	2 309 961	-
12 To processing plants and bulk plants	105 875	213 234	70 967	95 072	-
13 For export	1 496 110	1 909 744(4)	-	229 104(5)	1 468 766
14 To other	119 139	76 632	-	-	5 433
15 Net deliveries, total	7 875 451	8 196 457	1 461 658	2 634 137	1 474 199
Transfers:					
16 To other provinces	14 433 301	14 721 117	-	1 195 590	3 617 258
17 To other pipe lines	1 181 765	1 301 268	-	-	-
18 To interprovincial systems	6 524 958	6 707 286	-	70 137	458 144
19 Deliveries, total	30 015 475	30 926 128	1 461 658	3 899 864	5 549 601
20 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21 Line losses and unaccounted for	22 714	- 380	227	- 7 476	1 438
22 Inventory changes	- 66 940	- 179 635	-	- 22 432	- 31 305
23 DISPOSITION, TOTAL	29 971 249	30 746 113	1 461 885	3 869 956	5 519 734

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 38 738 cubic metres of mid-continental exchange and 75 119 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 156 857 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

November - 1984 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
712 797	5 507 625	179 100	-	Des champs pétrolifères	1
9 296	693 664	1 909	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
49 573	328 818	8 167	-	Autres arrivages	5
771 666	6 530 107	189 176	-	Total, arrivages nets	6
Transferts:					
4 374 118	-	549 198	-	Venant d'autres provinces	7
676 381	6 016 263	246 170	-	Venant d'autres pipe-lines	8
245 713	295 746	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
6 067 878	12 842 116	984 544	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
150 225	1 432 168	713 802	-	Aux raffineries	11
-	47 195	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	211 874	-	-	En vue de l'exportation	13
3 233	67 966	-	-	Autres livraisons	14
153 458	1 759 203	713 802	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
4 984 953	4 923 316	-	-	À d'autres provinces	16
14 376	1 108 825	178 067	-	À d'autres pipe-lines	17
907 718	5 203 184	68 103	-	À des réseaux interprovinciaux	18
6 060 505	12 994 528	959 972	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
2 163	- 1 273	4 541	-	Fuites et autres pertes	21
5 210	- 151 139	20 031	-	Variations de stocks	22
6 067 878	12 842 116	984 544	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 38 736 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 75 119 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 156 857 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	November 1983	November - 1984 - Novembre			
	Novembre 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	1 002 893	1 513 370	-	426 198	-
2 From refineries and bulk plants	2 491 400	2 700 997	252 700	1 330 285	-
3 Imports	75 399	23 849	-	23 849	-
4 From other	339 501	363 460	-	4 515	-
5 Net receipts, total	3 909 193	4 601 676	252 700	1 784 847	-
Transfers:					
6 From other provinces	2 572 487	2 645 106	87 304	635 818	660 964
7 From other pipe lines	763 316	634 956	-	-	-
8 From interprovincial systems	575 063	609 567	-	173 617	267 113
9 RECEIPTS, TOTAL	7 820 059	8 491 305	340 004	2 594 282	928 077
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	542 512	936 089	-	410 516	268 470
11 To bulk plants and terminals	2 036 432	2 381 260	203 860	1 353 932	55 378
12 For export	675 600	598 304	-	359 922(3)	29 750
13 To other	737 881	717 489	-	288 077	-
14 Net deliveries, total	3 992 425	4 633 142	203 860	2 412 447	353 598
Transfers:					
15 To other provinces	2 572 487	2 645 106	136 089	87 304	311 801
16 To other pipe lines	552 536	620 576	-	-	258 808
17 To interprovincial systems	785 843	623 947	-	173 617	8 305
18 Deliveries, total	7 903 291	8 522 771	339 949	2 673 368	932 512
19 Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20 Line losses and unaccounted for	2 695	14 635	55	16 563	- 69
21 Inventory changes	- 85 945	- 46 101	-	- 95 649	- 4 366
22 DISPOSITION, TOTAL	7 820 059	8 491 305	340 004	2 594 282	928 077

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 8 507 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

November - 1984 - Novembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon			Nº
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages:						
Arrivages nets:						
23 734	1 060 344	3 094	-	Des installations de traitement	1	
4 331	1 087 835	25 846	-	Des raffineries et des installations de stockage	2	
-	-	-	-	Importations	3	
9 944	338 439	10 562	-	Autres arrivages	4	
38 009	2 486 618	39 502	-	Total, arrivages nets	5	
Transferts:						
1 198 356	-	54 337	8 327	Venant d'autres provinces	6	
10 382	624 574	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7	
168 837	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8	
1 415 584	3 111 192	93 839	8 327	TOTAL, ARRIVAGES	9	
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
61 542	139 452	56 109	-	Aux raffineries	10	
144 372	590 035	25 382	8 301	Aux terminus et aux installations de stockage	11	
184 844	23 788	-	-	En vue de l'exportation	12	
-	429 412	-(4)	-	Autres livraisons	13	
390 758	1 182 687	81 291	8 301	Total, livraisons nettes	14	
Transferts:						
848 892	1 252 693	8 327	-	À d'autres provinces	15	
67 269	294 499	-	-	À d'autres pipe-lines	16	
111 950	330 075	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17	
1 418 869	3 059 954	89 818	8 301	Total, livraisons	18	
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	19	
26	- 2 182	177	65	Fuites et autres pertes	20	
- 3 311	53 420	3 844	- 39	Variations de stocks	21	
1 415 584	3 111 192	93 839	8 327	TOTAL, UTILISATION	22	

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 8 507 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

	November 1983	November - 1984 - Novembre			
	Novembre 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 163 920	6 434 618	-	-	35 096
2 From processing plants	996 215	800 181	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4 Imports	270 343	312 793(2)	266 295	-	-
5 From other	400 747	468 850	-	-	32 917
6 NET RECEIPTS, TOTAL	7 831 225	8 016 442	266 295	-	68 013
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
7 Quebec	1 450 433	1 390 691	266 068	-	20 374
8 Ontario	2 488 562	2 309 961	-	-	38 058
9 Manitoba	-	-	-	-	-
10 Saskatchewan	120 927	150 225	-	-	-
11 Alberta	1 437 345	1 432 168	-	-	-
12 British Columbia	657 060	713 802	-	-	-
13 Refineries, total	6 154 327	5 996 847	266 068	-	58 432
14 To processing plants and bulk plants	105 875	213 234	-	-	-
15 For export	1 496 110	1 909 744(3)	-	-	8 832
16 To other	119 139	76 632	-	-	-
17 Net deliveries, total	7 875 451	8 196 457	266 068	-	67 264
18 Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19 Line losses and unaccounted for	22 714	- 380	227	-	51
20 Inventory changes	- 66 940	- 179 635	-	-	698
21 DISPOSITION, TOTAL	7 831 225	8 016 442	266 295	-	68 013

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 38 736 cubic metres of mid-continental exchange and 75 119 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 156 857 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November - 1984 - Novembre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
887 162	5 350 586	161 744	-	Des champs pétrolifères	1
3 263	785 456	1 909	9 544	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	46 498	Importations	4
58 037	369 129	8 167	-	Autres arrivages	5
948 462	6 505 780	171 850	56 042	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
221 618	882 631	-	-	Québec	7
183 430	2 049 737	-	38 736	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
-	150 225	-	-	Saskatchewan	10
-	1 432 168	-	-	Alberta	11
-	538 235	175 567	-	Colombie-Britannique	12
405 048	5 052 996	175 567	38 736	Total, raffineries	13
3 263	209 971	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
539 444	1 361 468	-	-	En vue de l'exportation	15
8 632	68 000	-	-	Autres livraisons	16
956 387	6 692 435	175 567	38 736	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
3 553	- 8 980	4 541	228	Fuites et autres pertes	19
- 11 478	- 177 675	- 8 258	17 078	Variations de stocks	20
948 462	6 505 780	171 850	56 042	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 38 736 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 75 119 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 156 857 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1983	1984					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	62 384 177	69 030 520	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	6 303 628
2 From processing plants	12 094 359	9 767 920	1 047 120	981 344	952 044	834 479	837 153
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports	5 791 298	4 448 500	544 648	703 702	360 801	385 296	370 139
5 From other	3 643 752	4 393 272		411 365	405 676	330 323	386 129
6 Net receipts, total	83 913 586	87 640 212	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	7 897 049
7 Transfers	232 249 921	242 975 027	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
8 RECEIPTS, TOTAL	316 163 507	330 615 239	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	10 459 152	12 225 750	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	948 406
10 From refineries and bulk plants	24 302 645	28 138 521	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	2 437 522
11 Imports	966 649	650 647	77 191	77 008	89 296	82 800	57 596
12 From other	4 533 181	3 893 543	345 502	228 559	276 412	420 208	397 836
13 Net receipts, total	40 231 627	44 908 461	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	3 841 360
14 Transfers	33 820 164	39 826 778	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
15 RECEIPTS, TOTAL	74 051 791	84 735 239	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
16 Net receipts, total - All commodities	124 145 213	132 548 673	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	11 738 409
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	65 745 144	66 538 055	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 622 052	5 888 283
18 To processing plants and bulk plants	1 155 604	1 235 171	122 965	130 447	109 888	94 175	100 691
19 For export	15 615 107	18 918 642	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	2 092 451
20 To other	1 644 577	1 070 146	72 043	72 638	52 429	38 484	146 363
21 Net deliveries, total	84 160 432	87 762 014	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 330	8 227 788
22 Transfers	232 249 921	242 975 027	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
23 Deliveries, total	316 410 353	330 737 041	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 421	31 022 874
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	- 1 315	- 2 374	- 18 832	16 916	- 9 001	- 26 566	10 547
26 Inventory changes	- 245 531	- 119 428	- 63 753	176 857	135 329	- 168 606	- 341 286
27 DISPOSITION, TOTAL	316 163 507	330 615 239	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	3 982 249	5 324 026	544 621	475 028	474 281	421 052	428 503
29 To bulk plants and terminals	21 031 350	26 604 703	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	2 310 482
30 For export	5 900 510	5 430 100	728 208	595 219	685 831	441 705	339 740
31 To other	9 186 040	7 393 684	752 501	460 912	591 914	664 492	580 646
32 Net deliveries, total	40 100 149	44 752 513	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	3 659 371
33 Transfers	33 820 164	39 826 778	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
34 Deliveries, total	73 920 313	84 579 291	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	7 148 416
35 Pipe line fuel and use	197	-	-	-	-	-	-
36 Line losses and unaccounted for	22 598	67 728	- 2 912	- 2 092	9 506	35 927	- 7 319
37 Inventory changes	138 683	88 220	- 272 662	16 327	- 152 980	108 822	189 308
38 DISPOSITION, TOTAL	74 081 791	84 735 239	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
39 Net deliveries, total - All commodities	124 260 581	132 514 527	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 563 692	11 887 159

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							50
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 235 708	6 697 989	6 473 040	5 766 316	6 615 531	6 434 618		Des champs pétroliers
934 043	996 312	800 986	755 750	828 508	800 181		Des installations de traitement
-	-	-	-	-	-		Des raffineries et des installations de stock- age
391 034	367 003	393 082	303 337	316 665	312 793		Importations
374 735	386 800	432 686	391 288	406 332	468 850		Autres arrivages
7 935 520	8 448 104	8 099 794	7 216 691	8 167 036	8 016 442		Total, arrivages nets
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546	21 704 400 ^F	22 729 671		Transferts
29 201 366	32 685 411	31 126 077	26 474 237	29 871 436 ^F	30 746 113		TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers(2):
867 361	929 978	1 236 536	1 144 535	1 422 203	1 513 370		Des installations de traitement
2 332 080	2 533 527	2 536 117	2 304 092	2 768 054	2 700 997		Des installations de stockage et des raffi- neries
78 794	73 951	17 264	70 740	76 109	23 849		Importations
370 185	390 800	370 111	375 678	354 792	363 460		Autres arrivages
3 648 420	3 928 256	4 160 028	3 895 045	4 621 158	4 601 676		Total, arrivages nets
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949	3 740 149	3 889 629		Transferts
6 978 375	7 328 045	7 627 687	7 303 994	8 361 307	8 491 305		TOTAL, ARRIVAGES
11 583 940	12 376 360	12 259 822	11 111 736	12 788 194	12 618 118		Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
6 037 907	6 699 921	6 533 482	5 816 895 ^F	5 816 895 ^F	5 996 847		Aux raffineries
97 356	72 129	92 014	118 916 ^F	118 916 ^F	213 234		Aux installations de traitement et de stockage
1 449 674	1 597 250	1 467 783	1 892 675 ^F	1 892 675 ^F	1 909 744		En vue de l'exportation
69 694	97 159	117 922		155 230	76 632		Autres livraisons
7 654 631	8 466 459	8 211 201	7 204 530	7 983 716	8 196 457		Total, livraisons nettes
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546	21 704 400 ^F	22 729 671		Transferts
28 920 477	32 703 766	31 237 484	26 462 076	29 688 116 ^F	30 926 128		Total, livraisons
-	-	-	-	-	-		Utilisations de mazout par les pipe-lines
4 784	8 056	- 2 225	- 5 930	20 257	- 380		Fuites et autres pertes
276 105	- 26 411	- 109 182	18 091	163 063	- 179 635		Variations de stocks
29 201 366	32 685 411	31 126 077	26 474 237	29 871 436 ^F	30 746 113		TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
478 279	504 669	519 208	243 645	298 651	936 089		Aux raffineries
2 080 722	2 405 301	2 371 083	2 625 014	2 794 023	2 381 260		Aux terminus et aux installations de stockage
355 819	371 173	396 275	386 651	531 175	598 304		En vue de l'exportation
559 917	714 579	648 992	738 314	963 928	717 489		Autres livraisons
3 474 737	3 995 722	3 935 558	3 993 624	4 587 777	4 633 142		Total, livraisons nettes
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949	3 740 149	3 889 629		Transferts
6 804 692	7 395 511	7 403 217	7 402 573	8 327 926	8 522 771		Total, livraisons
-	-	-	-	-	-		Utilisations de mazout par les pipe-lines
- 3 142	2 122	7 661	18 492	- 5 150	14 635		Fuites et autres pertes
176 825	- 69 588	216 809	- 117 071	38 531	- 46 101		Variations de stocks
6 978 375	7 328 045	7 627 687	7 303 994	8 361 307	8 491 305		TOTAL, UTILISATION
11 129 368	12 462 181	12 146 759	11 198 154	12 571 493	12 829 599		Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	November - Novembre	
			1984	1985
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 311 828	432 041	2 743 869	2 923 986
2. Carriers - Transporteurs	2 524 502	1 526 943	4 051 445	4 071 843
3. Total	4 836 330	1 958 984	6 795 314	6 995 829
4. Lines - Conduites	3 399 955	918 697	4 318 652	3 911 275
5. Tanks - Réservoirs	1 436 375	1 040 287	2 476 662	3 084 544
6. Total	4 836 330	1 958 984	6 795 314	6 995 829
7. Change - Fluctuations	- 73 301	- 59 199	- 132 500	- 80 715
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 443 951	333 494	1 777 445	1 796 571
9. Tanks - Réservoirs	382 285	5 537	387 822	324 671
10. Total	1 826 236	339 031	2 165 267	2 121 242
11. Change - Fluctuations	- 106 334	13 098	- 93 236	- 72 170
Total:				
12. Lines - Conduites	4 843 906	1 252 191	6 096 097	5 707 846
13. Tanks - Réservoirs	1 818 660	1 045 824	2 864 484	3 409 225
14. TOTAL	6 662 566	2 298 015	8 960 581	9 117 071
15. Change - Fluctuations	- 179 635	- 46 101	- 225 736	- 152 885

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

			Crude oil	LPG's and products	Total	
			Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	November - Novembre	
					1984	1985
Trunk lines - Conduites principales:						
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 649 029	1 916 146	10 565 175	10 303 423	
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 055.2	413.6	823.5	868.2	

TABLE 7. Operating Revenues

TABLEAU 7. Recettes d'exploitation

	1983	1982
	000's dollars	
Three months ended March 31 - Trois mois prenant fin le 31 mars	107,843	102,377
Six months ended June 30 - Six mois prenant fin le 30 juin	214,691	193,397
Nine months ended September 30 - Neuf mois prenant fin le 30 septembre	321,408	294,201
12 months ended December 31 - 12 mois prenant fin le 31 décembre	...	398,547

Oil pipe line transport



December 1984

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1984



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Oil pipe line transport

December 1984

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

April 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian Funds or Equivalent
Catalogue 55-001, Vol. 34, No. 12

ISSN 0308-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Avril 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent
Catalogue 55-001, vol. 34, n° 12

ISSN 0308-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Richard Godin**, Analyst
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The last three officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Richard Godin**, analyste
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les trois dernières personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December increased 4.9% to 12 962 315 cubic metres from 12 354 371 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 909 673 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.7%), 375 469 cubic metres of imported crude oil, (up 11.4%), 4 595 965 cubic metres of domestic LPG's and products (up 9.9%), and 81 208 cubic metres of imported LPG's and products (up 43.9%).

Pendant le mois de décembre, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.9%, s'élevant à 12 962 315 mètres cubes, en comparaison de 12 354 371 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 909 673 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.7%; 375 469 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 11.4%; 4 595 965 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 9.9%; et 81 208 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 43.9%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		December 1983	December - 1984 - Décembre			
		Décembre 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 330 995	6 646 588	-	-	35 954
2	From processing plants	1 048 430	830 821	-	71 474	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	337 047	375 469(2)	311 418	64 051	-
5	From other	297 844	432 264	-	25 000	41 988
6	Net receipts, total	8 114 316	8 285 142	311 418	160 525	77 942
	Transfers:					
7	From other provinces	15 778 170	14 147 236	907 549	3 387 888	4 986 453
8	From other pipe lines	7 376 751	7 296 767	-	-	78 009
9	From interprovincial systems	935 252	1 094 825	-	75 700	377 611
10	RECEIPTS, TOTAL	32 204 489	30 823 970	1 218 967	3 624 113	5 520 015
	Disposition:					
	Net deliveries:					
11	To refineries	6 319 638	5 880 844	1 203 974(3)	2 462 583	-
12	To processing plants and bulk plants	127 012	152 400	14 407	81 102	-
13	For export	1 559 876	1 968 639(4)	-	268 396(5)	1 480 508
14	To other	88 239	97 765	-	-	5 427
15	Net deliveries, total	8 094 765	8 099 648	1 218 381	2 812 081	1 485 935
	Transfers:					
16	To other provinces	15 778 170	14 147 236	-	907 549	3 387 888
17	To other pipe lines	1 132 837	1 344 813	-	-	-
18	To interprovincial systems	7 179 166	7 046 779	-	75 700	455 620
19	Deliveries, total	32 184 938	30 638 476	1 218 381	3 795 330	5 329 443
20	Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-
21	Line losses and unaccounted for	13 290	- 28 044	586	- 38 778	3 203
22	Inventory changes	6 261	213 538	-	- 132 439	187 369
23	DISPOSITION, TOTAL	32 204 489	30 823 970	1 218 967	3 624 113	5 520 015

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 57 258 cubic metres of mid-continental exchange and 36 431 cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 133 471 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 16 320 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

December - 1984 - Décembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					10
Arrivages:					
Arrivages nets:					
707 097	5 717 637	185 900	-	Des champs pétrolifères	1
9 393	749 954	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	-	Importation	4
50 716	306 126	8 434	-	Autres arrivages	5
767 206	6 773 717	194 334	-	Total, arrivages nets	6
Transferts:					
4 362 806	-	502 540	-	Venant d'autres provinces	7
661 144	6 269 367	288 247	-	Venant d'autres pipe-lines	8
262 260	379 254	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
6 053 416	13 422 338	985 121	-	TOTAL, ARRIVAGES	10
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
143 538	1 401 828	668 921	-	Aux raffineries	11
7 846	49 045	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	12
-	200 979	18 756	-	En vue de l'exportation	13
3 362	88 976	-	-	Autres livraisons	14
154 746	1 740 828	687 677	-	Total, livraisons nettes	15
Transferts:					
4 986 453	4 865 346	-	-	À d'autres provinces	16
13 914	1 129 620	201 279	-	À d'autres pipe-lines	17
909 490	5 519 001	86 968	-	À des réseaux interprovinciaux	18
6 064 603	13 254 795	975 924	-	Total, livraisons	19
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	20
- 508	4 427	3 026	-	Fuites et autres pertes	21
- 10 679	163 116	6 171	-	Variations de stocks	22
6 053 416	13 422 338	985 121	-	TOTAL, UTILISATION	23

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 57 258 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 36 431 mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 133 471 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 16 320 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		December 1983	December - 1984 - Décembre			
		Décembre 1983	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 236 257	1 397 593	-	404 318	-
2	From refineries and bulk plants	2 620 391	2 856 838	256 457	1 345 741	-
3	Imports	56 448	81 208	-	81 208	-
4	From other	326 959	341 534	-	15 480	-
5	Net receipts, total	4 240 055	4 677 173	256 457	1 846 747	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 784 015	2 798 442	116 812	666 761	666 604
7	From other pipe lines	812 621	671 986	-	-	-
8	From interprovincial systems	505 449	681 820	-	236 613	273 698
9	RECEIPTS, TOTAL	8 342 140	8 829 421	373 269	2 750 121	940 302
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	667 782	1 030 378	100 164	433 558	265 392
11	To bulk plants and terminals	2 085 038	2 416 790	145 363	1 365 590	53 522
12	For export	744 192	612 115	-	389 563(3)	30 419
13	To other	861 320	633 815	-	239 606	-
14	Net deliveries, total	4 358 332	4 693 098	245 527	2 428 317	349 333
	Transfers:					
15	To other provinces	2 784 015	2 798 442	127 469	116 812	306 752
16	To other pipe lines	508 887	634 920	-	-	266 261
17	To interprovincial systems	809 183	718 886	-	236 613	7 437
18	Deliveries, total	8 460 417	8 845 346	372 996	2 781 742	929 783
19	Pipe line fuel and use	18	-	-	-	-
20	Line losses and unaccounted for	- 8 466	47 762	273	47 763	- 691
21	Inventory changes	- 109 829	- 63 687	-	- 79 384	11 210
22	DISPOSITION, TOTAL	8 342 140	8 829 421	373 269	2 750 121	940 302

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 46 002 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

December - 1984 - Décembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon			NO
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages:						
Arrivages nets:						
14 419	975 896	2 960	-	Des installations de traitement		1
4 497	1 227 330	22 813	-	Des raffineries et des installations de stockage		2
-	-	-	-	Importations		3
-	319 941	6 113	-	Autres arrivages		4
18 916	2 523 167	31 886	-	Total, arrivages nets		5
Transferts:						
1 270 368	-	73 676	4 221	Venant d'autres provinces		6
-	671 986	-	-	Venant d'autres pipe-lines		7
171 509	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux		8
1 460 793	3 195 153	105 562	4 221	TOTAL, ARRIVAGES		9
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
65 173	130 533	35 558	-	Aux raffineries		10
178 582	647 088	22 390	4 255	Aux terminus et aux installations de stockage		11
167 964	22 802	1 367	-	En vue de l'exportation		12
-	346 441	47 768(4)	-	Autres livraisons		13
411 719	1 146 864	107 083	4 255	Total, livraisons nettes		14
Transferts:						
899 144	1 344 044	4 221	-	À d'autres provinces		15
64 705	303 954	-	-	À d'autres pipe-lines		16
106 804	368 032	-	-	À des réseaux interprovinciaux		17
1 482 372	3 162 894	111 304	4 255	Total, livraisons		18
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines		19
60	157	218	- 18	Fuites et autres pertes		20
- 21 639	32 102	- 5 960	- 16	Variations de stocks		21
1 460 793	3 195 153	105 562	4 221	TOTAL, UTILISATION		22

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 46 002 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		December 1983	December - 1984 - Décembre			
		Décembre 1983	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	6 330 995	6 646 588	-	-	35 954
2	From processing plants	1 048 430	830 821	-	-	-
3	From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-
4	Imports	337 047	375 469(2)	311 418	-	-
5	From other	397 844	432 264	-	-	33 289
6	NET RECEIPTS, TOTAL	8 114 316	8 285 142	311 418	-	69 243
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
7	Quebec	1 525 124	1 203 974	310 832	-	-
8	Ontario	2 620 283	2 462 583	-	-	38 726
9	Manitoba	-	-	-	-	-
10	Saskatchewan	161 934	143 538	-	-	-
11	Alberta	1 288 352	1 401 828	-	-	-
12	British Columbia	723 945	668 921	-	-	-
13	Refineries, total	6 319 638	5 880 844	310 832	-	38 726
14	To processing plants and bulk plants	127 012	152 400	-	-	-
15	For export	1 559 876	1 968 639(3)	-	-	8 981
16	To other	88 239	97 765	-	-	-
17	Net deliveries, total	8 094 765	8 099 648	310 832	-	47 707
18	Pipeline fuel and use	-	-	-	-	-
19	Line losses and unaccounted for	13 290	- 28 044	586	-	- 145
20	Inventory changes	6 261	213 538	-	-	21 681
21	DISPOSITION, TOTAL	8 114 316	8 285 142	311 418	-	69 243

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 57 258 cubic metres of mid-continental exchange and 36 431 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 133 471 cubic metres of exchange crude oil.

TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 1984 - Décembre

Saskat- chewan(1)	Alberta(1)	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
887 029	5 555 301	168 304	-	Des champs pétrolifères	1
2 827	827 994	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
-	-	-	64 051	Importations	4
59 359	331 182	8 434	-	Autres arrivages	5
949 215	6 714 477	176 738	64 051	TOTAL, ARRIVAGES NETS	6
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
181 416	711 726	-	-	Québec	7
187 569	2 179 030	-	57 258	Ontario	8
-	-	-	-	Manitoba	9
-	143 538	-	-	Saskatchewan	10
-	1 401 828	-	-	Alberta	11
-	522 408	146 513	-	Colombie-Britannique	12
368 985	4 958 530	146 513	57 258	Total, raffineries	13
2 827	149 573	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	14
644 552	1 298 786	-	16 320	En vue de l'exportation	15
8 789	88 976	-	-	Autres livraisons	16
1 025 153	6 495 865	146 513	73 578	Total, livraisons nettes	17
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	18
- 9 031	- 22 068	3 026	- 412	Fuites et autres pertes	19
- 66 907	240 680	27 199	- 9 115	Variations de stocks	20
949 215	6 714 477	176 738	64 051	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 57 258 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 36 431 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 133 471 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1983	1984					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	68 715 172	75 677 108	6 001 440	5 848 030	6 485 160	6 169 060	6 303 628
2 From processing plants	13 142 789	10 598 741	1 047 120	981 344	952 044	834 479	837 153
3 From refineries and bulk plants	-	-	-	-	-	-	-
4 Imports	6 128 345	4 823 969	544 648	703 702	360 801	385 296	370 139
5 From other	4 041 596	4 825 536	-	411 365	405 676	330 323	386 129
6 Net receipts, total	92 027 902	95 925 354	7 992 296	7 944 441	8 203 681	7 719 158	7 897 049
7 Transfers	256 340 094	265 513 855	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
8 RECEIPTS, TOTAL	348 367 996	361 439 209	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)							
9 From processing plants	11 695 409	13 623 343	1 160 861	994 293	1 051 200	904 357	948 406
10 From refineries and bulk plants	26 923 036	30 995 359	2 861 234	2 573 494	2 683 357	2 386 746	2 437 522
11 Imports	1 023 097	731 855	77 191	77 008	89 296	82 800	57 596
12 From other	4 860 140	4 235 077	345 502	228 559	276 412	420 208	397 836
13 Net receipts, total	44 471 682	49 585 634	4 444 788	3 873 354	4 100 265	3 794 111	3 841 360
14 Transfers	17 922 249	43 979 026	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
15 RECEIPTS, TOTAL	82 393 931	93 564 660	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
16 Net receipts, total - All commodities	136 499 584	145 510 988	12 437 084	11 817 795	12 303 946	11 513 269	11 738 409
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
17 To refineries	72 070 463	72 418 899	6 288 468	6 102 081	6 135 439	5 622 052	5 088 283
18 To processing plants and bulk plants	1 282 616	1 387 571	122 965	130 447	109 888	94 175	100 691
19 For export	17 174 983	20 887 281	1 591 405	1 445 502	1 779 597	2 159 619	2 092 451
20 To other	1 727 155	1 167 911	72 043	72 638	52 429	38 484	146 363
21 Net deliveries, total	92 255 197	95 861 662	8 074 881	7 750 668	8 077 353	7 914 330	8 227 788
22 Transfers	256 340 094	265 513 855	21 978 939	20 686 958	23 192 900	22 100 091	22 795 086
23 Deliveries, total	348 595 291	361 375 517	30 053 820	28 437 626	31 270 253	30 014 421	31 022 874
24 Pipe line fuel and use	-	-	-	-	-	-	-
25 Line losses and unaccounted for	11 975	30 418	18 832	16 916	9 001	26 566	10 547
26 Inventory changes	- 239 270	94 110	- 63 753	176 857	135 329	- 168 606	- 341 286
27 DISPOSITION, TOTAL	348 367 996	361 439 209	29 971 235	28 631 399	31 396 581	29 819 249	30 692 135
LPG's and products:(2)							
28 To refineries	4 650 031	6 354 404	544 621	475 028	474 281	421 052	428 503
29 To bulk plants and terminals	23 116 388	29 021 493	2 695 032	2 327 960	2 491 713	2 122 113	2 310 482
30 For export	6 644 702	6 042 215	728 208	595 219	685 831	441 705	339 740
31 To other	10 047 360	8 027 499	752 501	460 912	591 914	664 492	580 646
32 Net deliveries, total	44 458 481	49 445 611	4 720 362	3 859 119	4 243 739	3 649 362	3 659 371
33 Transfers	37 922 249	43 979 026	3 933 568	3 824 629	3 863 804	3 479 602	3 489 045
34 Deliveries, total	82 380 730	93 424 637	8 653 930	7 683 748	8 107 543	7 128 964	7 148 416
35 Pipe line fuel and use	215	-	-	-	-	-	-
36 Line losses and unaccounted for	14 132	115 490	- 2 912	- 2 092	9 506	35 927	- 7 319
37 Inventory changes	28 854	24 533	- 272 662	16 327	- 152 980	108 822	189 308
38 DISPOSITION, TOTAL	82 423 931	93 564 660	8 378 356	7 697 983	7 964 069	7 273 713	7 330 405
39 Net deliveries, total - All commodities	136 715 678	145 307 273	12 795 243	11 609 787	12 321 092	11 563 692	11 887 159

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes								NO
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
6 235 708	6 697 989	6 473 040	5 766 316	6 615 531	6 434 618	6 646 588	Des champs pétrolifères	1
934 043	996 312	800 986	755 750	828 508	800 181	830 821	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	-	-	-	Des raffineries et des installations de stock- age	3
391 034	367 003	393 082	303 337	316 665	312 793	375 469	Importations	4
374 735	386 800	432 686	391 288	406 332	468 850	432 264	Autres arrivages	5
7 935 520	8 448 104	8 099 794	7 216 691	8 167 036	8 016 442	8 285 142	Total, arrivages nets	6
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546	21 704 400 ^F	22 729 671	22 538 828	Transferts	7
29 201 366	32 685 411	31 126 077	26 474 237	29 871 436 ^F	30 746 113	30 823 970	TOTAL, ARRIVAGES	8
							GPL et produits pétroliers(2):	
867 361	929 978	1 236 536	1 144 535	1 422 203	1 513 370	1 397 593	Des installations de traitement	9
2 332 080	2 533 527	2 536 117	2 304 092	2 768 054	2 700 997	2 856 838	Des installations de stockage et des raffi- neries	10
78 794	73 951	17 264	70 740	76 109	23 849	81 208	Importations	11
370 185	390 800	370 111	375 678	354 792	363 460	341 534	Autres arrivages	12
3 648 420	3 928 256	4 160 028	3 895 045	4 621 158	4 601 676	4 677 173	Total, arrivages nets	13
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949	3 740 149	3 889 629	4 152 248	Transferts	14
6 978 375	7 328 045	7 627 687	7 303 994	8 361 307	8 491 305	8 829 421	TOTAL, ARRIVAGES	15
11 583 940	12 376 360	12 259 822	11 111 736	12 788 194	12 618 118	12 962 315	Total, arrivages nets - Tous les produits	16
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
6 037 907	6 699 921	6 533 482	5 816 895 ^F	5 816 895 ^F	5 996 847	5 880 844	Aux raffineries	17
97 356	72 129	92 014	118 916 ^F	118 916 ^F	213 234	152 400	Aux installations de traitement et de stockage	18
1 449 674	1 597 250	1 467 783	1 892 675 ^F	1 892 675 ^F	1 909 744	1 968 639	En vue de l'exportation	19
69 694	97 159	117 922	-	155 230	76 632	97 765	Autres livraisons	20
7 654 631	8 466 459	8 211 201	7 204 530	7 983 716	8 196 457	8 099 648	Total, livraisons nettes	21
21 265 846	24 237 307	23 026 283	19 257 546	21 704 400 ^F	22 729 671	22 538 828	Transferts	22
28 920 477	32 703 766	31 237 484	26 462 076	29 688 116 ^F	30 926 128	30 638 476	Total, livraisons	23
-	-	-	-	-	-	-	Utilisations de mazout par les pipe-lines	24
4 784	8 056	- 2 225	- 5 930	20 257	- 380	- 28 044	Fuites et autres pertes	25
276 105	- 26 411	- 109 182	18 091	163 063	- 179 635	213 538	Variations de stocks	26
29 201 366	32 685 411	31 126 077	26 474 237	29 871 436 ^F	30 746 113	30 823 970	TOTAL, UTILISATION	27
							GPL et produits pétroliers(2):	
478 279	504 669	519 208	243 645	298 651	936 089	1 030 378	Aux raffineries	28
2 080 722	2 405 301	2 371 083	2 625 014	2 794 023	2 381 260	2 416 790	Aux terminus et aux installations de stockage	29
355 819	371 173	396 275	386 651	531 175	598 304	612 115	En vue de l'exportation	30
559 917	714 579	648 992	738 314	963 928	717 489	633 815	Autres livraisons	31
3 474 737	3 995 722	3 935 558	3 993 624	4 587 777	4 633 142	4 693 098	Total, livraisons nettes	32
3 329 955	3 399 789	3 467 659	3 408 949	3 740 149	3 889 629	4 152 248	Transferts	33
6 804 692	7 395 511	7 403 217	7 402 573	8 327 926	8 522 771	8 845 346	Total, livraisons	34
-	-	-	-	-	-	-	Utilisations de mazout par les pipe-lines	35
- 3 142	2 122	7 661	18 492	- 5 150	14 635	47 762	Fuites et autres pertes	36
176 825	- 69 588	216 809	- 117 071	38 531	- 46 101	- 63 687	Variations de stocks	37
6 978 375	7 328 045	7 627 687	7 303 994	8 361 307	8 491 305	8 829 421	TOTAL, UTILISATION	38
11 129 368	12 462 181	12 146 759	11 198 154	12 571 493	12 829 599	12 792 746	Total, livraisons nettes - Tous les produits	39

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	December - Décembre	
			1984	1983
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 432 485	511 926	2 944 411	2 877 802
2. Carriers - Transporteurs	2 591 234	1 391 665	3 982 899	3 794 428
3. Total	5 023 719	1 903 591	6 927 310	6 672 230
4. Lines - Conduites	3 427 229	501 348	3 928 577	3 917 354
5. Tanks - Réservoirs	1 596 490	1 402 243	2 998 733	2 754 876
6. Total	5 023 719	1 903 591	6 927 310	6 672 230
7. Change - Fluctuations	187 389	- 55 393	131 996	- 323 599
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 456 502	310 265	1 766 767	1 814 604
9. Tanks - Réservoirs	395 883	20 472	416 355	526 669
10. Total	1 852 385	330 737	2 183 122	2 341 273
11. Change - Fluctuations	26 149	- 8 294	17 855	220 031
Total:				
12. Lines - Conduites	4 883 731	811 613	5 695 344	5 731 958
13. Tanks - Réservoirs	1 992 373	1 422 715	3 415 088	3 280 545
14. TOTAL	6 876 104	2 234 328	9 110 432	9 013 503
15. Change - Fluctuations	213 538	- 63 687	149 851	- 103 568

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	December - Décembre	
				1984	1983
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 422 240	2 125 274	10 547 514	10 787 886
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 039.8	452.9	824.5	866.3

Oil pipe line transport

January 1985



Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1985

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Oil pipe line transport

January 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

April 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian Funds or Equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Janvier 1985

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Avril 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 1

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Gérard O'Connor**, Operation Officer

Note: The officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Gérard O'Connor**, agent des opérations

Nota: Les personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during January increased 1.5% to 12 629 055 cubic metres from 12 437 084 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 720 398 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 3.7%), 322 779 cubic metres of imported crude oil, (down 40.7%), 4 504 340 cubic metres of domestic LPG's and products (up 3.1%), and 81 538 cubic metres of imported LPG's and products (up 5.6%).

Pendant le mois de janvier, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 1.5%, s'élevant à 12 629 055 mètres cubes, en comparaison de 12 437 084 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 720 398 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 3.7%; 322 779 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 40.7%; 4 504 340 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 3.1%; et 81 538 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 5.6%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		January 1984	January - 1985 - Janvier			
		Janvier 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	6 001 440	6 701 609	-	-	49 387
2	From processing plants	1 047 120	554 349	-	72 821	-
3	Imports	544 648	322 779(2)	270 738	52 041	-
4	From other	399 088	464 440	-	136	22 877
5	Net receipts, total	7 992 296	8 043 177	270 738	124 998	72 264
Transfers:						
6	From other provinces	14 116 984	14 573 696	1 046 026	3 474 788	5 001 012
7	From other pipe lines	6 985 746	7 213 453	-	-	72 356
8	From interprovincial systems	876 209	864 833	-	-	325 328
9	RECEIPTS, TOTAL	29 971 235	30 695 159	1 316 764	3 599 785	5 470 960
Disposition:						
Net deliveries:						
10	To refineries	6 288 468	5 936 751	1 285 625(3)	2 479 422	-
11	To processing plants and bulk plants	122 965	157 480	30 757	73 350	-
12	For export	1 591 405	1 690 793(4)	-	163 301(5)	1 310 430
13	To other	72 043	115 498	-	10 293	4 155
14	Net deliveries, total	8 074 881	7 900 522	1 316 382	2 726 366	1 314 585
Transfers:						
15	To other provinces	14 116 984	14 573 696	-	1 046 026	3 474 788
16	To other pipe line.	1 350 301	1 364 652	-	-	-
17	To interprovincial systems	6 511 654	6 713 634	-	-	397 684
18	Deliveries, total	30 053 820	30 552 504	1 316 382	3 772 392	5 187 057
19	Line losses and unaccounted for	- 18 832	- 12 877	382	- 9 315	- 326
20	Inventory changes	- 63 753	155 532	-	- 163 291	284 229
21	DISPOSITION, TOTAL	29 971 235	30 695 159	1 316 764	3 599 785	5 470 960

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 45 827 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 55 064 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 7 525 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

January - 1985 - Janvier

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
566 891	5 901 308	184 023	-	Des champs pétrolifères	1
3 359	478 169	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
49 781	382 612	9 034	-	Autres arrivages	4
620 031	6 762 089	193 057	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 505 729	-	546 141	-	Venant d'autres provinces	6
529 015	6 310 760	301 322	-	Venant d'autres pipe-lines	7
266 440	273 065	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
5 921 215	13 345 914	1 040 520	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
142 221	1 352 031	677 452	-	Aux raffineries	10
2 390	50 983	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	181 496	35 566	-	En vue de l'exportation	12
1 448	99 602	-	-	Autres livraisons	13
146 059	1 684 112	713 018	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 001 012	5 051 870	-	-	À d'autres provinces	15
12 616	1 157 460	194 576	-	À d'autres pipe-lines	16
782 839	5 426 365	106 746	-	À des réseaux interprovinciaux	17
5 942 526	13 319 807	1 014 340	-	Total, livraisons	18
- 466	- 1 209	- 1 943	-	Fuites et autres pertes	19
- 20 845	27 316	28 123	-	Variations de stocks	20
5 921 215	13 345 914	1 040 520	-	TOTAL, UTILISATION	21

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations relatives aux stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 45 827 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n^o 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 55 064 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 7 525 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		January 1984	January - 1985 - Janvier			
		Janvier 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	1 160 861	1 196 699	-	319 322	-
2	From refineries and bulk plants	2 861 234	2 974 309	437 098	1 254 163	-
3	Imports	77 191	81 538	-	81 538	-
4	From other	345 502	333 332	-	16 690	-
5	Net receipts, total	4 444 788	4 585 878	437 098	1 671 713	-
Transfers:						
6	From other provinces	2 709 326	2 785 823	100 999	741 958	636 126
7	From other pipe lines	617 026	678 186	-	-	-
8	From interprovincial systems	607 216	681 091	-	250 929	238 288
9	RECEIPTS, TOTAL	8 378 356	8 730 978	538 097	2 664 600	874 414
Disposition:						
Net deliveries:						
10	To refineries	544 621	988 023	81 620	446 575	235 593
11	To bulk plants and terminals	2 695 032	2 022 610	322 355	860 054	45 566
12	For export	728 208	513 006	-	369 945(3)	-
13	To other	752 501	1 015 032	-	625 487	-
14	Net deliveries, total	4 720 362	4 538 671	403 975	2 302 061	281 159
Transfers:						
15	To other provinces	2 709 326	2 785 823	133 394	100 999	355 536
16	To other pipe lines	585 353	587 591	-	-	232 631
17	To interprovincial systems	638 889	771 686	-	250 929	5 657
18	Deliveries, total	8 653 930	8 683 771	537 369	2 653 989	874 983
19	Line losses and unaccounted for	- 2 912	6 903	728	10 449	- 150
20	Inventory changes	- 272 662	40 304	-	162	- 419
21	DISPOSITION, TOTAL	8 378 356	8 730 978	538 097	2 664 600	874 414

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 31 409 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

January - 1985 - Janvier

Saskatchewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
8 313	866 352	2 712	-	Des installations de traitement	1
3 159	1 258 378	21 511	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	314 297	2 345	-	Autres arrivages	4
11 472	2 439 027	26 568	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 239 670	-	67 070	-	Venant d'autres provinces	6
-	678 186	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
191 874	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 443 016	3 117 213	93 638	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
64 018	121 811	38 406	-	Aux raffineries	10
166 757	580 980	46 898	-	Aux terminus et aux installations de stockage	11
122 578	19 238	1 245	-	En vue de l'exportation	12
-	389 545	-(4)	-	Autres livraisons	13
353 353	1 111 574	86 549	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
889 154	1 306 740	-	-	À d'autres provinces	15
79 994	274 966	-	-	À d'autres pipe-lines	16
111 880	403 220	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 434 381	3 096 500	86 549	-	Total, livraisons	18
- 298	- 3 957	131	-	Fuites et autres pertes	19
8 933	24 670	6 958	-	Variations de stocks	20
1 443 016	3 117 213	93 638	-	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 31 409 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		January 1984	January - 1985 - Janvier			
		Janvier 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 001 440	6 701 609	-	-	49 387
2	From processing plants	1 047 120	554 349	-	-	-
3	Imports	544 648	322 779(1)	270 738	-	-
4	From other	399 088	464 440	-	-	18 386
5	NET RECEIPTS, TOTAL	7 992 296	8 043 177	270 738	-	67 773
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
6	Quebec	1 561 361	1 285 625	270 356	-	6 253
7	Ontario	2 542 584	2 479 422	-	-	28 119
8	Manitoba	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	175 740	142 221	-	-	-
10	Alberta	1 356 311	1 352 031	-	-	-
11	British Columbia	652 472	677 452	-	-	-
12	Refineries, total	6 288 468	5 936 751	270 356	-	34 372
13	To processing plants and bulk plants	122 965	157 480	-	-	-
14	For export	1 591 405	1 690 793(2)	-	-	4 039
15	To other	72 043	115 498	-	-	-
16	Net deliveries, total	8 074 881	7 900 522	270 356	-	38 411
17	Line losses and unaccounted for	- 18 832	- 12 877	382	-	- 96
18	Inventory changes	- 63 753	155 532	-	-	29 458
19	DISPOSITION, TOTAL	7 992 296	8 043 177	270 738	-	67 773

(1) Imports include 45 827 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(2) Exports include 55 064 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

January - 1985 - Janvier

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
750 455	5 734 967	166 800	-	Des champs pétrolifères	1
2 650	551 699	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	52 041	Importations	3
54 286	361 927	29 841	-	Autres arrivages	4
807 391	6 648 593	196 641	52 041	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
208 091	800 925	-	-	Québec	6
127 348	2 278 128	-	45 827	Ontario	7
-	-	-	-	Manitoba	8
-	142 221	-	-	Saskatchewan	9
-	1 352 031	-	-	Alberta	10
-	492 638	184 814	-	Colombie-Britannique	11
335 439	5 065 943	184 814	45 827	Total, raffineries	12
2 409	134 264	20 807	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
520 900	1 158 329	-	7 525	En vue de l'exportation	14
5 603	109 895	-	-	Autres livraisons	15
864 351	6 468 431	205 621	53 352	Total, livraisons nettes	16
- 3 134	- 182	- 1 943	- 7 904	Fuites et autres pertes	17
- 53 826	180 344	- 7 037	6 593	Variations de stocks	18
807 391	6 648 593	196 641	52 041	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Les importations comprennent 45 827 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(2) Les exportations comprennent 55 064 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1983	1984					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	6 001 440	6 701 609	6 701 609				
2 From processing plants	1 047 120	554 349	554 349				
3 Imports	544 648	322 779	322 779				
4 From other	399 088	464 440	464 440				
5 Net receipts, total	7 992 296	8 043 177	8 043 177				
6 Transfers	21 978 939	22 651 982	22 651 982				
7 RECEIPTS, TOTAL	29 971 235	30 695 159	30 695 159				
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	1 160 861	1 196 699	1 196 699				
9 From refineries and bulk plants	2 861 234	2 974 309	2 974 309				
10 Imports	77 191	81 538	81 538				
11 From other	345 502	333 332	333 332				
12 Net receipts, total	4 444 788	4 585 878	4 585 878				
13 Transfers	3 953 568	4 145 100	4 145 100				
14 RECEIPTS, TOTAL	8 378 356	8 730 978	8 730 978				
15 Net receipts, total - All commodities	12 437 084	12 629 055	12 629 055				
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	6 288 468	5 936 751	5 936 751				
17 To processing plants and bulk plants	122 965	157 480	157 480				
18 For export	1 591 405	1 690 793	1 690 793				
19 To other	72 043	115 498	115 498				
20 Net deliveries, total	8 074 881	7 900 522	7 900 522				
21 Transfers	21 978 939	22 651 982	22 651 982				
22 Deliveries, total	30 053 820	30 552 504	30 552 504				
23 Line losses and unaccounted for	- 18 832	- 12 877	- 12 877				
24 Inventory changes	- 63 753	155 532	155 532				
25 DISPOSITION, TOTAL	29 971 235	30 695 159	30 695 159				
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	544 621	988 023	988 023				
27 To bulk plants and terminals	2 695 032	2 022 610	2 022 610				
28 For export	728 208	513 006	513 006				
29 To other	752 501	1 015 032	1 015 032				
30 Net deliveries, total	4 720 362	4 538 671	4 538 671				
31 Transfers	3 933 568	4 145 100	4 145 100				
32 Deliveries, total	8 653 930	8 683 771	8 683 771				
33 Line losses and unaccounted for	- 2 912	6 903	6 903				
34 Inventory changes	- 272 662	40 304	40 304				
35 DISPOSITION, TOTAL	8 378 356	8 730 978	8 730 978				
36 Net deliveries, total - All commodities	12 795 243	12 439 193	12 439 193				

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre

cubic metres - mètres cubes

Arrivages:

Brut et équivalent(1):

Arrivages nets:

Des champs pétrolifères	1
Des installations de traitement	2
Importations	3
Autres arrivages	4
Total, arrivages nets	5
Transferts	6
TOTAL, ARRIVAGES	7

GPL et produits pétroliers(2):

Des installations de traitement	8
Des installations de stockage et des raffineries	9
Importations	10
Autres arrivages	11
Total, arrivages nets	12
Transferts	13
TOTAL, ARRIVAGES	14
Total, arrivages nets - Tous les produits	15

Utilisation:

Brut et équivalent(1):

Livraisons nettes:

Aux raffineries	16
Aux installations de traitement et de stockage	17
En vue de l'exportation	18
Autres livraisons	19
Total, livraisons nettes	20
Transferts	21
Total, livraisons	22
Fuites et autres pertes	23
Variations de stocks	24
TOTAL, UTILISATION	25

GPL et produits pétroliers(2):

Aux raffineries	26
Aux terminus et aux installations de stockage	27
En vue de l'exportation	28
Autres livraisons	29
Total, livraisons nettes	30
Transferts	31
Total, livraisons	32
Fuites et autres pertes	33
Variations de stocks	34
TOTAL, UTILISATION	35
Total, livraisons nettes - Tous les produits	36

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLERAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	January - Janvier	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 448 487	529 385	2 977 872	2 906 165
2. Carriers - Transporteurs	2 680 932	1 394 533	4 075 465	3 621 052
3. Total	5 129 419	1 923 918	7 053 337	6 527 217
4. Lines - Conduites	3 472 460	937 457	4 409 917	3 926 187
5. Tanks - Réservoirs	1 656 959	986 461	2 643 420	2 601 030
6. Total	5 129 419	1 923 918	7 053 337	6 527 217
7. Change - Fluctuations	105 700	20 327	126 027	- 145 013
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 262 095	303 948	1 566 043	1 795 187
9. Tanks - Réservoirs	471 713	13 365	485 078	354 684
10. Total	1 733 808	317 313	2 051 121	2 149 871
11. Change - Fluctuations	- 118 577	- 13 424	- 132 001	- 191 402
Total:				
12. Lines - Conduites	4 734 555	1 241 405	5 975 960	5 721 374
13. Tanks - Réservoirs	2 128 672	999 826	3 128 498	2 955 714
14. TOTAL	6 863 227	2 241 231	9 104 458	8 677 088
15. Change - Fluctuations	- 12 877	6 903	- 5 974	- 336 415

TABLE 6. Operating Statistics

TABLERAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	January - Janvier	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 382 360	1 993 343	10 375 703	10 255 358
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 060.9	439.2	834.1	801.5

Oil pipe line transport

February 1985



Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Oil pipe line transport

February 1985

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Février 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

May 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Mai 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 2

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division

- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Note: The officers may be contacted at (613) 990-9823.

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie

- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

Nota: Les personnes ci-dessus peuvent être contactées à (613) 990-9823.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during February decreased 2.9% to 11 475 378 cubic metres from 11 817 795 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 159 259 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1.1%), 307 881 cubic metres of imported crude oil, (down 56.2%), 3 935 416 cubic metres of domestic LPG's and products (up 3.7%), and 72 822 cubic metres of imported LPG's and products (down 5.4%).

Pendant le mois de février, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont diminué de 2.9%, s'élevant à 11 475 378 mètres cubes, en comparaison de 11 817 795 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 159 259 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 1.1%; 307 881 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 56.2%; 3 935 416 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 3.7%; et 72 822 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 5.4%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		February 1984	February - 1985 - Février			
		Février 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	5 848 030	6 310 081	-	-	50 316
2	From processing plants	981 344	529 254	-	66 022	-
3	Imports	703 702	307 881(2)	167 615	140 266	-
4	From other	411 365	319 924	-	26	21 128
5	Net receipts, total	7 944 441	7 467 140	167 615	206 314	71 444
	Transfers:					
6	From other provinces	13 194 379	13 259 450	1 057 564	2 983 425	4 535 981
7	From other pipe lines	6 720 745	6 812 549	-	-	71 626
8	From interprovincial systems	771 834	843 393	-	31 047	332 750
9	RECEIPTS, TOTAL	28 631 399	28 382 532	1 225 179	3 220 786	5 011 801
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	6 102 081	5 082 099	1 158 785(3)	2 015 800	-
11	To processing plants and bulk plants	130 447	148 565	66 316	68 633	-
12	For export	1 445 502	2 214 914(4)	-	245 420(5)	1 591 184
13	To other	72 638	117 673	-	872	1 308
14	Net deliveries, total	7 750 668	7 563 251	1 225 101	2 330 725	1 592 492
	Transfers:					
15	To other provinces	13 194 379	13 259 450	-	1 057 564	2 983 425
16	To other pipe lines	1 256 364	1 227 018	-	-	-
17	To interprovincial systems	6 236 215	6 428 924	-	31 047	404 376
18	Deliveries, total	28 437 626	28 478 643	1 225 101	3 419 336	4 980 293
19	Line losses and unaccounted for	16 916	2 283	78	- 2 007	4 233
20	Inventory changes	176 857	- 98 394	-	- 196 543	27 275
21	DISPOSITION, TOTAL	28 631 399	28 382 532	1 225 179	3 220 786	5 011 801

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 134 933 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 141 051 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 10 888 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

February - 1985 - Février

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
607 826	5 488 267	163 672	-	Des champs pétrolifères	1
4 866	458 366	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
48 531	242 492	7 747	-	Autres arrivages	4
661 223	6 189 125	171 419	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 050 778	-	631 702	-	Venant d'autres provinces	6
545 632	5 923 683	271 608	-	Venant d'autres pipe-lines	7
220 864	258 732	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
5 478 497	12 371 540	1 074 729	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
136 956	1 146 983	623 575	-	Aux raffineries	10
7 827	5 789	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	159 538	218 772	-	En vue de l'exportation	12
2 798	112 695	-	-	Autres livraisons	13
147 581	1 425 005	842 347	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
4 535 981	4 682 480	-	-	À d'autres provinces	15
8 330	1 044 374	174 314	-	À d'autres pipe-lines	16
758 166	5 138 041	97 294	-	À des réseaux interprovinciaux	17
5 450 058	12 289 900	1 113 955	-	Total, livraisons	18
- 2 657	2 087	549	-	Fuites et autres pertes	19
31 096	79 553	- 39 775	-	Variations de stocks	20
5 478 497	12 371 540	1 074 729	-	TOTAL, UTILISATION	21

- (1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.
- (2) Les importations comprennent 134 933 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.
- (3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n^o 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.
- (4) Les exportations comprennent 141 051 mètres cubes de pétrole brut sur échange.
- (5) Y compris 10 888 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		February 1984	February - 1985 - Février			
		Février 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	994 293	1 060 484	-	318 016	-
2	From refineries and bulk plants	2 573 494	2 486 699	370 340	1 249 324	-
3	Imports	77 008	72 822	-	72 822	-
4	From other	228 559	388 233	-	13 664	-
5	Net receipts, total	3 873 354	4 008 238	370 340	1 653 826	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 573 138	2 060 676	53 035	540 448	465 551
7	From other pipe lines	679 424	497 447	-	-	-
8	From interprovincial systems	572 067	463 932	-	163 209	167 662
9	RECEIPTS, TOTAL	7 697 983	7 030 293	423 375	2 357 483	633 213
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	475 028	782 035	40 025	68 546	186 369
11	To bulk plants and terminals	2 327 960	1 467 117	236 075	836 844	33 601
12	For export	595 219	482 344	-	359 526(3)	21 902
13	To other	460 912	1 444 021	49 564	1 013 790	-
14	Net deliveries, total	3 859 119	4 175 517	325 664	2 278 706	241 872
	Transfers:					
15	To other provinces	2 573 138	2 060 676	97 553	53 035	248 142
16	To other pipe lines	535 729	444 481	-	-	161 912
17	To interprovincial systems	715 762	516 898	-	163 209	5 750
18	Deliveries, total	7 683 748	7 197 572	423 217	2 494 950	657 676
19	Line losses and unaccounted for	- 2 092	15 202	158	13 146	5
20	Inventory changes	16 327	- 182 481	-	- 150 613	- 24 468
21	DISPOSITION, TOTAL	7 697 983	7 030 293	423 375	2 357 483	633 213

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 44 149 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

February - 1985 - Février

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
9 602	730 558	2 308	-	Des installations de traitement	1
3 838	841 204	21 993	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	368 926	5 643	-	Autres arrivages	4
13 440	1 940 688	29 944	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
911 328	-	86 549	3 765	Venant d'autres provinces	6
-	497 447	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
133 061	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 057 829	2 438 135	116 493	3 765	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
50 062	403 938	33 095	-	Aux raffineries	10
116 004	217 951	22 962	3 680	Aux terminus et aux installations de stockage	11
72 331	20 082	8 503	-	En vue de l'exportation	12
-	311 167	69 500(4)	-	Autres livraisons	13
238 397	953 138	134 060	3 680	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
660 304	997 877	3 765	-	À d'autres provinces	15
55 221	227 348	-	-	À d'autres pipe-lines	16
77 840	270 099	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 031 762	2 448 462	137 825	3 680	Total, livraisons	18
93	1 294	471	35	Fuites et autres pertes	19
25 974	- 11 621	- 21 803	50	Variations de stocks	20
1 057 829	2 438 135	116 493	3 765	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 44 149 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	February 1984	February - 1985 - Février			
	Février 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	5 848 030	6 310 081	-	-	50 316
2 From processing plants	981 344	529 254	-	-	-
3 Imports	703 702	307 881(1)	167 615	-	-
4 From other	411 365	319 924	-	-	14 408
5 NET RECEIPTS, TOTAL	7 944 441	7 467 140	167 615	-	64 724
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	1 556 113	1 158 785	-	-	37 245
7 Ontario	2 439 316	2 015 800	-	-	-
8 Manitoba	-	-	-	-	-
9 Saskatchewan	139 242	136 956	-	-	-
10 Alberta	1 323 309	1 146 983	-	-	-
11 British Columbia	644 101	623 575	-	-	-
12 Refineries, total	6 102 081	5 082 099	-	-	37 245
13 To processing plants and bulk plants	130 447	148 565	167 537	-	-
14 For export	1 445 502	2 214 914(2)	-	-	6 958
15 To other	72 638	117 672	-	-	-
16 Net deliveries, total	7 750 668	7 563 251	167 537	-	44 203
17 Line losses and unaccounted for	16 916	2 283	78	-	- 134
18 Inventory changes	176 857	- 98 394	-	-	20 655
19 DISPOSITION, TOTAL	7 944 441	7 467 140	167 615	-	64 724

(1) Imports include 134 933 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(2) Exports include 141 051 cubic metres of exchange crude oil.

TABEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

February - 1985 - Février

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		
cubic metres - mètres cubes					NO
Arrivages:					
Arrivages nets:					
772 454	5 339 342	147 969	-	Des champs pétrolifères	1
2 382	526 872	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	140 266	Importations	3
55 219	232 030	18 267	-	Autres arrivages	4
830 055	6 098 244	166 236	140 266	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
190 162	718 889	-	44 952	Québec	6
155 085	1 770 734	-	89 981	Ontario	7
-	-	-	-	Manitoba	8
-	136 956	-	-	Saskatchewan	9
-	1 146 983	-	-	Alberta	10
-	449 122	174 453	-	Colombie-Britannique	11
345 247	4 222 684	174 453	134 933	Total, raffineries	12
2 133	135 848	10 584	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
420 436	1 776 632	-	10 888	En vue de l'exportation	14
4 106	113 567	-	-	Autres livraisons	15
771 922	6 248 731	185 037	145 821	Total, livraisons nettes	16
- 4 561	- 1 144	549	7 495	Fuites et autres pertes	17
62 694	- 149 343	- 19 350	- 13 050	Variations de stocks	18
830 055	6 098 244	166 236	140 266	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Les importations comprennent 134 933 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(2) Les exportations comprennent 141 051 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1983	1984					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	11 849 470	13 011 690	6 701 609	6 310 081			
2 From processing plants	2 028 464	1 083 603	554 349	529 254			
3 Imports	1 248 350	630 660	222 779	307 881			
4 From other	810 453	784 364	464 440	319 924			
5 Net receipts, total	15 936 737	15 510 317	8 043 177	7 467 140			
6 Transfers	42 665 897	43 567 374	22 651 982	20 915 392			
7 RECEIPTS, TOTAL	58 602 634	59 077 691	30 695 159	28 382 532			
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	2 155 154	2 257 183	1 196 699	1 060 484			
9 From refineries and bulk plants	5 434 728	5 461 008	2 974 309	2 486 699			
10 Imports	154 199	154 360	81 538	72 822			
11 From other	574 061	721 565	333 332	388 233			
12 Net receipts, total	8 318 142	8 594 116	4 585 878	4 008 238			
13 Transfers	7 758 197	7 167 155	4 145 100	3 022 055			
14 RECEIPTS, TOTAL	16 076 339	15 761 271	8 730 978	7 030 293			
15 Net receipts, total - All commodities	24 254 879	24 104 433	12 629 055	11 475 378			
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	12 390 549	11 018 850	5 936 751	5 082 099			
17 To processing plants and bulk plants	253 412	306 045	157 480	148 565			
18 For export	3 036 907	3 905 707	1 690 793	2 214 914			
19 To other	144 681	233 171	115 498	117 673			
20 Net deliveries, total	15 825 549	15 463 773	7 900 522	7 563 251			
21 Transfers	42 665 897	43 567 374	22 651 982	20 915 392			
22 Deliveries, total	58 491 446	59 031 147	30 552 504	28 478 643			
23 Line losses and unaccounted for	- 1 916	- 10 594	- 12 877	2 283			
24 Inventory changes	113 104	57 138	155 532	- 98 394			
25 DISPOSITION, TOTAL	58 602 634	59 077 691	30 695 159	28 383 532			
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	1 019 649	1 770 058	988 023	782 035			
27 To bulk plants and terminals	5 022 992	3 489 727	2 022 610	1 467 117			
28 For export	1 323 427	995 350	513 006	482 344			
29 To other	1 213 413	2 459 053	1 015 032	1 444 021			
30 Net deliveries, total	8 579 481	8 714 188	4 538 671	4 175 517			
31 Transfers	7 758 197	7 167 155	4 145 100	3 022 055			
32 Deliveries, total	16 337 678	15 881 343	8 683 771	7 197 572			
33 Line losses and unaccounted for	- 5 004	22 105	6 903	15 202			
34 Inventory changes	- 256 335	- 142 177	40 304	- 182 481			
35 DISPOSITION, TOTAL	16 076 339	15 761 271	8 730 978	7 030 293			
36 Net deliveries, total - All commodities	24 405 030	24 177 961	12 439 193	11 738 768			

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							V ²
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères 1
							Des installations de traitement 2
							Importations 3
							Autres arrivages 4
							Total, arrivages nets 5
							Transferts 6
							TOTAL, ARRIVAGES 7
							GPI et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement 8
							Des installations de stockage et des raffineries 9
							Importations 10
							Autres arrivages 11
							Total, arrivages nets 12
							Transferts 13
							TOTAL, ARRIVAGES 14
							Total, arrivages nets - Tous les produits 15
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries 16
							Aux installations de traitement et de stockage 17
							En vue de l'exportation 18
							Autres livraisons 19
							Total, livraisons nettes 20
							Transferts 21
							Total, livraisons 22
							Fuites et autres pertes 23
							Variations de stocks 24
							TOTAL, UTILISATION 25
							GPI et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries 26
							Aux terminus et aux installations de stockage 27
							En vue de l'exportation 28
							Autres livraisons 29
							Total, livraisons nettes 30
							Transferts 31
							Total, livraisons 32
							Fuites et autres pertes 33
							Variations de stocks 34
							TOTAL, UTILISATION 35
							Total, livraisons nettes - Tous les produits 36

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	February - Février	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 425 485	504 899	2 930 384	3 008 267
2. Carriers - Transporteurs	2 694 509	1 227 518	3 922 027	3 746 613
3. Total	5 119 994	1 732 417	6 852 411	6 754 880
4. Lines - Conduites	3 520 748	904 404	4 425 152	3 934 047
5. Tanks - Réservoirs	1 599 246	828 013	2 427 259	2 820 833
6. Total	5 119 994	1 732 417	6 852 411	6 754 880
7. Change - Fluctuations	- 9 425	- 191 501	- 200 926	227 663
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 272 618	308 658	1 581 276	1 764 886
9. Tanks - Réservoirs	372 221	17 675	389 896	350 506
10. Total	1 644 839	326 333	1 971 172	2 115 392
11. Change - Fluctuations	- 88 969	9 020	- 79 949	- 34 479
Total:				
12. Lines - Conduites	4 793 366	1 213 062	6 006 428	5 698 933
13. Tanks - Réservoirs	1 971 467	845 688	2 817 155	3 171 339
14. TOTAL	6 764 833	2 058 750	8 823 583	8 870 272
15. Change - Fluctuations	- 98 394	- 182 481	- 280 875	193 184

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	February - Février	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 313 880	1 609 706	9 923 586	9 582 434
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 099.2	385.5	845.4	825.4

Oil pipe line transport

March 1985

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114
1(613)990-8115

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)990-8114
1(613)990-8115

Statistics Canada

Industries Division
Energy Section

Oil pipeline transport

March 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

June 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Mars 1985

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Juin 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 3

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during March increased 4.3% to 12 833 417 cubic metres from 12 303 946 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 198 736 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 4.5%), 265 543 cubic metres of imported crude oil, (down 26.4%), 4 293 930 cubic metres of domestic LPG's and products (up 7.1%), and 75 208 cubic metres of imported LPG's and products (down 15.8%).

Pendant le mois de mars, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 4.3%, s'élevant à 12 833 417 mètres cubes, en comparaison de 12 303 946 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 198 736 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 4.5%; 265 543 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 26.4%; 4 293 930 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 7.1%; et 75 208 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 15.8%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		March 1984	March - 1985 - Mars			
		Mars 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 485 140	6 984 867	-	-	58 427
2	From processing plants	952 044	851 172	-	133 755	-
3	Imports	360 801	265 543(2)	178 085	87 458	-
4	From other	405 676	362 697	-	- 104	23 297
5	Net receipts, total	8 203 681	8 464 279	178 085	221 109	81 724
	Transfers:					
6	From other provinces	14 991 399	14 758 829	1 114 706	3 231 579	5 199 138
7	From other pipe lines	7 273 480	7 643 632	-	-	79 975
8	From interprovincial systems	928 021	1 053 835	-	54 410	391 539
9	RECEIPTS, TOTAL	31 396 581	31 920 575	1 292 791	3 507 098	5 752 376
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	6 135 439	5 460 817	1 171 555(3)	2 153 385	-
11	To processing plants and bulk plants	109 888	254 139	115 391	133 276	-
12	For export	1 779 597	2 551 180(4)	-	236 724(5)	1 966 516
13	To other	52 429	145 172	-	- 125	7 518
14	Net deliveries, total	8 077 353	8 411 308	1 292 946	2 523 260	1 974 034
	Transfers:					
15	To other provinces	14 991 399	14 758 829	-	1 114 706	3 231 579
16	To other pipe lines	1 340 174	1 382 798	-	-	-
17	To interprovincial systems	6 861 327	7 314 669	-	54 410	471 514
18	Deliveries, total	31 270 253	31 867 604	1 292 946	3 692 376	5 677 127
19	Line losses and unaccounted for	- 9 001	3 502	- 155	4 037	56
20	Inventory changes	135 329	49 469	-	- 189 315	75 193
21	DISPOSITION, TOTAL	31 396 581	31 920 575	1 292 791	3 507 098	5 752 376

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 78 760 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 57 151 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes 16 033 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

March - 1985 - Mars

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
717 794	6 025 191	183 455	-	Des champs pétrolifères	1
8 872	708 545	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
47 995	282 439	9 070	-	Autres arrivages	4
774 661	7 016 175	192 525	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 474 054	-	739 352	-	Venant d'autres provinces	6
703 154	6 568 527	291 976	-	Venant d'autres pipe-lines	7
236 336	371 550	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
6 188 205	13 956 252	1 223 853	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
64 687	1 370 550	694 640	-	Aux raffineries	10
-	5 472	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	176 187	171 753	-	En vue de l'exportation	12
3 532	134 247	-	-	Autres livraisons	13
68 219	1 686 456	866 393	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 199 138	5 213 406	-	-	À d'autres provinces	15
14 671	1 174 201	193 926	-	À d'autres pipe-lines	16
924 819	5 765 876	98 050	-	À des réseaux interprovinciaux	17
6 206 847	13 839 939	1 158 369	-	Total, livraisons	18
- 314	3 343	- 3 465	-	Fuites et autres pertes	19
- 18 328	112 970	68 949	-	Variations de stocks	20
6 188 205	13 956 252	1 223 853	-	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 78 760 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n^o 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.

(4) Les exportations comprennent 47 151 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(5) Y compris 16 033 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	March 1984	March - 1985 - Mars			
	Mars 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	1 051 200	1 098 728	-	341 908	-
2 From refineries and bulk plants	2 683 357	2 703 873	382 104	1 299 747	-
3 Imports	89 296	75 208	-	75 208	-
4 From other	276 412	491 329	-	19 389	-
5 Net receipts, total	4 100 265	4 369 138	382 104	1 736 252	-
Transfers:					
6 From other provinces	2 650 203	2 419 454	58 040	671 297	579 888
7 From other pipe lines	654 347	587 643	-	-	-
8 From interprovincial systems	559 254	621 224	-	194 974	234 409
9 RECEIPTS, TOTAL	7 964 069	7 997 459	440 144	2 602 523	814 296
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	474 281	342 620	44 331	69 703	-
11 To bulk plants and terminals	2 491 713	2 190 821	225 901	945 973	242 022
12 For export	685 831	426 072	-	337 216(3)	21 595
13 To other	591 914	1 422 061	48 895	983 471	-
14 Net deliveries, total	4 243 739	4 381 574	319 127	2 347 390	263 617
Transfers:					
15 To other provinces	2 650 203	2 419 454	120 794	58 040	309 777
16 To other pipe lines	535 122	521 350	-	-	226 832
17 To interprovincial systems	678 479	687 517	-	194 974	7 576
18 Deliveries, total	8 107 543	8 009 895	439 921	2 600 404	807 802
19 Line losses and unaccounted for	9 506	33 742	223	30 225	- 270
20 Inventory changes	- 152 980	- 46 178	-	- 28 106	6 674
21 DISPOSITION, TOTAL	7 964 069	7 997 459	440 144	2 602 523	814 296

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 50 454 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

March - 1985 - Mars

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
9 919	744 093	2 808	-	Des installations de traitement	1
4 104	992 424	25 494	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	465 329	6 611	-	Autres arrivages	4
14 023	2 201 846	34 913	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 022 721	-	83 027	4 481	Venant d'autres provinces	6
-	587 643	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
191 842	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 228 586	2 789 489	117 940	4 481	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
57 687	128 984	41 888	-	Aux raffineries	10
155 179	583 150	23 114	4 482	Aux terminus et aux installations de stockage	11
43 744	14 983	8 534	-	En vue de l'exportation	12
-	317 272	72 423(4)	-	Autres livraisons	13
256 610	1 044 389	145 959	4 482	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
820 614	1 105 748	4 481	-	À d'autres provinces	15
51 149	243 369	-	-	À d'autres pipe-lines	16
140 693	344 274	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 269 066	2 737 780	150 440	4 482	Total, livraisons	18
648	3 145	- 275	46	Fuites et autres pertes	19
- 41 128	48 564	- 32 225	- 47	Variations de stocks	20
1 228 586	2 789 489	117 940	4 481	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 50 454 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	March 1984	March - 1985 - Mars			
	Mars 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 485 160	6 984 867	-	-	58 427
2 From processing plants	952 044	851 172	-	-	-
3 Imports	360 801	265 543(2)	178 085	-	-
4 From other	405 676	362 697	-	-	13 581
5 NET RECEIPTS, TOTAL	8 203 681	8 464 279	178 085	-	72 008
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	1 499 040	1 177 555	178 240	-	2 702
7 Ontario	2 416 606	2 153 385	-	-	29 827
8 Manitoba	-	-	-	-	-
9 Saskatchewan	88 262	64 687	-	-	-
10 Alberta	1 460 920	1 370 550	-	-	-
11 British Columbia	670 611	694 640	-	-	-
12 Refineries, total	6 135 439	5 460 817	178 240	-	32 529
13 To processing plants and bulk plants	109 888	254 139	-	-	-
14 For export	1 779 597	2 551 180(3)	-	-	9 544
15 To other	52 429	145 172	-	-	-
16 Net deliveries, total	8 077 353	8 411 308	178 240	-	42 073
17 Line losses and unaccounted for	- 9 001	3 502	- 155	-	- 167
18 Inventory changes	135 329	49 469	-	-	30 102
19 DISPOSITION, TOTAL	8 203 681	8 464 279	178 085	-	72 008

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and the United States.

(2) Imports include 78 760 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 57 151 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

March - 1985 - Mars

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
904 527	5 587 070	164 843	-	Des champs pétrolifères	1
3 017	837 382	10 773	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	87 458	Importations	3
57 681	282 365	9 070	-	Autres arrivages	4
965 225	6 976 817	184 687	87 458	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
173 085	816 647	-	6 881	Québec	6
154 476	1 897 203	-	71 879	Ontario	7
-	-	-	-	Manitoba	8
-	64 687	-	-	Saskatchewan	9
-	1 370 550	-	-	Alberta	10
-	527 949	166 691	-	Colombie-Britannique	11
327 561	4 677 036	166 691	78 760	Total, raffineries	12
97 605	145 761	10 773	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
534 067	1 991 536	-	16 033	En vue de l'exportation	14
11 050	134 122	-	-	Autres livraisons	15
970 283	6 948 455	177 464	94 793	Total, livraisons nettes	16
- 2 011	17 305	- 3 465	- 8 005	Fuites et autres pertes	17
- 3 047	11 057	10 687	670	Variations de stocks	18
965 225	6 976 817	184 686	87 458	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 78 760 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 57 151 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1983	1984					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	18 334 630	19 996 557	6 701 609	6 310 081	6 984 867		
2 From processing plants	2 980 508	1 934 775	554 349	529 254	851 172		
3 Imports	1 609 151	896 203	322 779	307 881	265 543		
4 From other	1 216 129	1 147 061	464 440	319 924	362 697		
5 Net receipts, total	24 140 418	23 974 596	8 043 177	7 467 140	8 464 279		
6 Transfers	65 858 797	67 023 670	22 651 982	20 915 392	23 456 296		
7 RECEIPTS, TOTAL	89 999 215	90 998 266	30 695 159	28 382 532	31 920 575		
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	3 206 354	3 355 911	1 196 699	1 060 484	1 098 728		
9 From refineries and bulk plants	8 118 085	8 164 881	2 974 309	2 486 699	2 703 873		
10 Imports	243 495	229 568	81 538	72 822	75 208		
11 From other	850 473	1 212 894	333 332	388 233	491 329		
12 Net receipts, total	12 418 407	12 963 254	4 585 878	4 008 238	4 369 138		
13 Transfers	11 622 001	10 795 476	4 145 100	3 022 055	3 628 321		
14 RECEIPTS, TOTAL	24 040 408	23 758 730	8 730 978	7 030 293	7 997 459		
15 Net receipts, total - All commodities	36 558 825	36 937 850	12 629 055	11 475 378	12 833 417		
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	18 525 988	16 479 667	5 936 751	5 082 099	5 460 817		
17 To processing plants and bulk plants	363 300	560 184	157 480	148 565	254 139		
18 For export	4 816 504	6 456 887	1 690 793	2 214 914	2 551 180		
19 To other	197 110	378 343	115 498	117 673	145 172		
20 Net deliveries, total	23 902 902	23 875 081	7 900 522	7 563 251	8 411 308		
21 Transfers	65 858 797	67 023 670	22 651 982	20 915 392	23 456 296		
22 Deliveries, total	89 761 699	90 898 751	30 552 504	28 478 643	31 867 604		
23 Line losses and unaccounted for	- 10 917	- 7 092	- 12 877	2 283	3 502		
24 Inventory changes	248 433	106 607	155 532	- 98 394	49 469		
25 DISPOSITION, TOTAL	89 999 215	90 998 266	30 695 159	28 383 532	31 920 575		
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	1 493 930	2 112 678	988 023	782 035	342 620		
27 To bulk plants and terminals	7 514 705	5 680 548	2 022 610	1 467 117	2 190 821		
28 For export	2 009 258	1 421 422	513 006	482 344	426 072		
29 To other	1 805 327	3 881 114	1 015 032	1 444 021	1 422 061		
30 Net deliveries, total	12 823 220	13 095 762	4 538 671	4 175 517	4 381 574		
31 Transfers	11 622 001	10 795 476	4 145 100	3 022 055	3 628 321		
32 Deliveries, total	24 445 221	23 891 238	8 683 771	7 197 572	8 009 895		
33 Line losses and unaccounted for	4 502	55 847	6 903	15 202	33 742		
34 Inventory changes	- 409 315	- 188 355	40 304	- 182 481	- 46 178		
35 DISPOSITION, TOTAL	24 040 408	23 758 730	8 730 978	7 030 293	7 997 459		
36 Net deliveries, total - All commodities	36 726 122	36 970 843	12 439 193	11 738 768	12 792 882		

(1) Source, Table 1.
(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	N°
cubic metres - mètres cubes							
Arrivages:							
Brut et équivalent(1):							
Arrivages nets:							
Des champs pétrolifères							1
Des installations de traitement							2
Importations							3
Autres arrivages							4
Total, arrivages nets							5
Transferts							6
TOTAL, ARRIVAGES							7
GPL et produits pétroliers(2):							
Des installations de traitement							8
Des installations de stockage et des raffineries							9
Importations							10
Autres arrivages							11
Total, arrivages nets							12
Transferts							13
TOTAL, ARRIVAGES							14
Total, arrivages nets - Tous les produits							15
Utilisation:							
Brut et équivalent(1):							
Livraisons nettes:							
Aux raffineries							16
Aux installations de traitement et de stockage							17
En vue de l'exportation							18
Autres livraisons							19
Total, livraisons nettes							20
Transferts							21
Total, livraisons							22
Fuites et autres pertes							23
Variations de stocks							24
TOTAL, UTILISATION							25
GPL et produits pétroliers(2):							
Aux raffineries							26
Aux terminus et aux installations de stockage							27
En vue de l'exportation							28
Autres livraisons							29
Total, livraisons nettes							30
Transferts							31
Total, livraisons							32
Fuites et autres pertes							33
Variations de stocks							34
TOTAL, UTILISATION							35
Total, livraisons nettes - Tous les produits							36

1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	March - Mars	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 587 129	481 605	3 068 734	2 992 076
2. Carriers - Transporteurs	2 626 256	1 240 051	3 866 307	3 642 606
3. Total	5 213 385	1 721 656	6 935 041	6 634 682
4. Lines - Conduites	3 569 249	928 845	4 498 094	3 935 088
5. Tanks - Réservoirs	1 644 136	792 811	2 436 947	2 699 594
6. Total	5 213 385	1 721 656	6 935 041	6 634 682
7. Change - Fluctuations	- 9 425	- 191 501	- 200 926	- 120 198
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 225 673	316 488	1 542 161	1 771 793
9. Tanks - Réservoirs	325 775	20 606	346 381	446 146
10. Total	1 551 448	337 094	1 888 542	2 217 939
11. Change - Fluctuations	58 894	145 323	204 217	102 547
Total:				
12. Lines - Conduites	4 794 922	1 245 333	6 040 255	5 706 881
13. Tanks - Réservoirs	1 969 911	813 417	2 783 328	3 145 740
14. TOTAL	6 764 833	2 058 750	8 823 583	8 852 621
15. Change - Fluctuations	49 469	- 46 178	3 291	- 17 651

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	March - Mars	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	9 176 393	1 878 111	11 054 504	10 540 854
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 091.0	428.6	864.1	855.5

Oil pipe line transport

April 1985



Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Oil pine line transport

April 1985

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Avril 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

July 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Juillet 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 4

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under
the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director,
Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy
Section

Cette publication a été rédigée sous la
direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division
de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during April increased 1.6 to 11 702 356 cubic metres from 11 513 269 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 477 168 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 1.9%), 377 190 m³ of imported crude oil, (down 2.1%), 3 787 432 m³ of domestic LPG's (up 2.0%), 60 566 cubic metres of imported LPG's and products (down 26.8%).

Pendant le mois d'avril, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits ont augmenté de 1.6, s'élevant à 11 702 356 mètres cubes, en comparaison de 11 513 269 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 477 168 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 1.9%; 377 190 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 2.1%; 3 787 432 mètres cubes de gaz pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 2.0%; et 60 566 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 26.8%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		April 1984	April - 1985 - Avril			
		Avril 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 169 060	6 442 046	-	-	53 719
2	From processing plants	834 479	698 587	-	158 419	-
3	Imports	385 296	377 190(2)	228 783	148 407	-
4	From other	330 323	336 535	-	-	20 143
5	Net receipts, total	7 719 158	7 854 358	228 783	306 826	73 862
	Transfers:					
6	From other provinces	14 353 503	14 206 895	878 537	2 984 425	5 164 474
7	From other pipe lines	6 890 385	7 245 280	-	-	74 038
8	From interprovincial systems	856 203	875 873	-	35 172	381 352
9	RECEIPTS, TOTAL	29 819 249	30 182 406	1 107 320	3 326 423	5 693 726
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	5 622 052	5 054 075	1 040 788(3)	2 204 176	-
11	To processing plants and bulk plants	94 175	175 270	66 503	66 617	-
12	For export	2 159 619	2 655 964(4)	-	204 082(5)	2 137 898
13	To other	38 484	158 449	-	-	4 350
14	Net deliveries, total	7 914 330	8 043 758	1 107 291	2 474 875	2 142 248
	Transfers:					
15	To other provinces	14 353 503	14 206 895	-	878 537	2 984 425
16	To other pipe lines	1 229 260	1 380 468	-	-	-
17	To interprovincial systems	6 517 328	6 740 685	-	35 172	455 390
18	Deliveries, total	30 014 421	30 371 806	1 107 291	3 388 584	5 582 063
19	Line losses and unaccounted for	- 26 566	- 1 587	29	- 123	4 625
20	Inventory changes	- 168 606	- 187 813	-	- 62 038	107 038
21	DISPOSITION, TOTAL	29 819 249	30 182 406	1 107 320	3 326 423	5 693 726

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 138 199 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 146 061 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

April - 1985 - Avril

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
639 518	5 582 665	166 144	-	Des champs pétrolifères	1
5 962	534 206	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
46 954	262 260	7 178	-	Autres arrivages	4
692 434	6 379 131	173 322	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 479 744	-	699 715	-	Venant d'autres provinces	6
617 153	6 270 734	283 355	-	Venant d'autres pipe-lines	7
161 698	297 651	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
5 951 029	12 947 516	1 156 392	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
17 975	1 159 028	632 108	-	Aux raffineries	10
-	42 150	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	112 732	201 252	-	En vue de l'exportation	12
6 566	63 787	83 746	-	Autres livraisons	13
24 541	1 377 697	917 106	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 164 474	5 179 459	-	-	À d'autres provinces	15
7 243	1 191 213	182 012	-	À d'autres pipe-lines	16
771 608	5 377 172	101 343	-	À des réseaux interprovinciaux	17
5 967 866	13 125 541	1 200 461	-	Total, livraisons	18
- 4 392	- 1 533	- 193	-	Fuites et autres pertes	19
- 12 445	- 176 492	- 43 876	-	Variations de stocks	20
5 951 029	12 947 516	1 156 392	-	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 138 199 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.

(4) Les exportations comprennent 146 061 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		April 1984	April - 1985 - Avril			
		Avril 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	904 357	960 998	-	266 605	-
2	From refineries and bulk plants	2 386 746	2 513 813	341 947	1 116 477	-
3	Imports	82 800	60 566	-	60 566	-
4	From other	420 208	312 621	-	12 748	-
5	Net receipts, total	3 794 111	3 847 998	341 947	1 456 396	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 247 160	2 271 223	66 066	552 766	558 782
7	From other pipe lines	682 754	598 368	-	-	-
8	From interprovincial systems	549 688	534 008	-	169 624	269 780
9	RECEIPTS, TOTAL	7 273 713	7 251 597	408 013	2 178 786	828 562
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	421 052	285 826	46 012	93 510	-
11	To bulk plants and terminals	2 122 113	1 756 622	198 649	734 014	264 336
12	For export	441 705	357 972	-	297 234(3)	29 682
13	To other	664 492	1 372 366	46 604	820 917	-
14	Net deliveries, total	3 649 362	3 772 786	291 265	1 945 675	294 018
	Transfers:					
15	To other provinces	2 247 160	2 271 223	116 840	66 066	249 153
16	To other pipe lines	529 618	563 967	-	-	260 651
17	To interprovincial systems	702 824	568 409	-	169 624	9 129
18	Deliveries, total	7 128 964	7 176 385	408 105	2 181 365	812 951
19	Line losses and unaccounted for	35 927	9 010	- 92	11 366	- 404
20	Inventory changes	108 822	66 202	-	- 13 945	16 015
21	DISPOSITION, TOTAL	7 273 713	7 251 597	408 013	2 178 786	828 562

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 25 443 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

April - 1985 - Avril

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
11 525	681 000	1 868	-	Des installations de traitement	1
5 233	1 030 895	19 261	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	299 873	-	-	Autres arrivages	4
16 758	2 011 768	21 129	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 031 603	-	62 006	-	Venant d'autres provinces	6
-	598 368	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
94 604	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 142 965	2 610 136	83 135	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
35 046	91 803	19 455	-	Aux raffineries	10
181 969	352 005	25 649	-	Aux terminus et aux installations de stockage	11
15 291	6 685	9 080	-	En vue de l'exportation	12
-	485 837	19 008(4)	-	Autres livraisons	13
232 306	936 330	73 192	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
745 555	1 093 609	-	-	À d'autres provinces	15
30 547	272 769	-	-	À d'autres pipe-lines	16
64 057	325 599	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 072 465	2 628 307	73 192	-	Total, livraisons	18
55	- 1 052	- 863	-	Fuites et autres pertes	19
70 445	- 17 119	10 806	-	Variations de stocks	20
1 142 965	2 610 136	83 135	-	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 25 443 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	April 1984	April - 1985 - Avril				
	Avril 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)	
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	6 169 060	6 442 046	-	-	53 719
2	From processing plants	834 479	698 587	-	-	-
3	Imports	385 296	377 190(2)	228 783	-	-
4	From other	330 323	336 535	-	-	12 360
5	NET RECEIPTS, TOTAL	7 719 158	7 854 358	228 783	-	66 079
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
6	Quebec	1 376 566	1 040 788	228 754	-	-
7	Ontario	2 159 203	2 204 176	-	-	54 056
8	Manitoba	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	35 084	17 975	-	-	-
10	Alberta	1 368 499	1 159 028	-	-	-
11	British Columbia	682 700	632 108	-	-	-
12	Refineries, total	5 622 052	5 054 075	228 754	-	54 056
13	To processing plants and bulk plants	94 175	175 270	-	-	-
14	For export	2 159 619	2 655 964(3)	-	-	9 408
15	To other	38 484	158 449	-	-	-
16	Net deliveries, total	7 914 330	8 043 758	228 754	-	63 464
17	Line losses and unaccounted for	- 26 566	- 1 587	29	-	- 220
18	Inventory changes	- 168 606	- 187 813	-	-	2 835
19	DISPOSITION, TOTAL	7 719 158	7 854 358	228 783	-	66 079

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and the United States.

(2) Imports include 138 199 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 146 061 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

April - 1985 - Avril

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
785 238	5 454 779	148 310	-	Des champs pétrolifères	1
2 681	695 819	87	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	148 407	Importations	3
54 737	262 260	7 178	-	Autres arrivages	4
842 656	6 412 858	155 575	148 407	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
214 599	549 468	-	47 967	Québec	6
146 178	1 913 710	-	90 232	Ontario	7
-	-	-	-	Manitoba	8
7 898	10 077	-	-	Saskatchewan	9
-	1 159 028	-	-	Alberta	10
-	501 893	130 215	-	Colombie-Britannique	11
368 675	4 134 176	130 215	138 199	Total, raffineries	12
12 523	162 660	87	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
611 580	2 034 976	-	-	En vue de l'exportation	14
7 848	150 601	-	-	Autres livraisons	15
1 000 626	6 482 413	130 302	138 199	Total, livraisons nettes	16
- 7 865	6 566	- 193	96	Fuites et autres pertes	17
- 150 105	- 76 121	25 466	10 112	Variations de stocks	18
842 656	6 412 858	155 575	148 407	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 138 199 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 146 061 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1984	1985					
No.	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	24 503 690	26 438 603	6 701 609	6 310 081	6 984 867	6 442 046	
2 From processing plants	3 814 987	2 633 362	554 349	529 254	851 172	698 587	
3 Imports	1 994 447	1 273 393	322 779	307 881	265 543	377 190	
4 From other	1 546 452	1 483 596	464 440	319 924	362 697	336 535	
5 Net receipts, total	31 859 576	31 828 954	8 043 177	7 467 140	8 464 279	7 854 358	
6 Transfers	87 958 888	89 351 718	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 328 048	
7 RECEIPTS, TOTAL	119 818 464	121 180 672	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	4 110 711	4 316 909	1 196 699	1 060 484	1 098 728	960 998	
9 From refineries and bulk plants	10 504 831	10 678 694	2 974 309	2 486 699	2 703 873	2 513 813	
10 Imports	326 295	290 134	81 538	72 822	75 208	60 566	
11 From other	1 270 681	1 525 515	333 332	388 233	491 329	312 621	
12 Net receipts, total	16 212 518	16 811 252	4 585 878	4 008 238	4 369 138	3 847 998	
13 Transfers	15 101 603	14 199 075	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	
14 RECEIPTS, TOTAL	31 314 121	31 010 327	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	
15 Net receipts, total - All commodities	48 072 094	48 640 206	12 629 055	11 475 378	12 833 417	11 702 356	
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	24 148 040	21 533 742	5 936 751	5 082 099	5 460 817	5 054 075	
17 To processing plants and bulk plants	457 475	735 454	157 480	148 565	254 139	175 270	
18 For export	6 976 123	9 112 851	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 655 964	
19 To other	235 594	536 792	115 498	117 673	145 172	158 447	
20 Net deliveries, total	31 817 232	31 918 839	7 900 522	7 563 251	8 411 308	8 043 758	
21 Transfers	87 958 888	89 351 718	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 328 048	
22 Deliveries, total	119 776 120	121 270 557	30 552 504	28 478 643	31 867 604	30 371 806	
23 Line losses and unaccounted for	- 37 483	- 8 679	- 12 877	2 283	3 502	- 1 587	
24 Inventory changes	79 827	- 81 206	155 532	- 98 394	49 469	- 187 813	
25 DISPOSITION, TOTAL	119 818 464	121 180 672	30 695 159	28 383 532	31 920 575	30 182 406	
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	1 914 982	2 398 504	988 023	782 035	342 620	285 826	
27 To bulk plants and terminals	9 636 818	7 437 170	2 022 610	1 467 117	2 190 821	1 756 622	
28 For export	2 450 963	1 779 394	513 006	482 344	426 072	357 972	
29 To other	2 469 819	5 253 480	1 015 032	1 444 021	1 422 061	1 372 366	
30 Net deliveries, total	16 472 582	16 868 548	4 538 671	4 175 517	4 381 574	3 772 786	
31 Transfers	15 101 603	14 199 075	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	
32 Deliveries, total	31 574 185	31 067 623	8 683 771	7 197 572	8 009 895	7 176 385	
33 Line losses and unaccounted for	40 429	64 857	6 903	15 202	33 742	9 010	
34 Inventory changes	- 300 493	- 122 153	40 304	- 182 481	- 46 178	66 202	
35 DISPOSITION, TOTAL	31 314 121	31 010 327	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	
36 Net deliveries, total - All commodities	48 289 814	48 787 387	12 439 193	11 738 768	12 792 882	11 816 544	

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							N°
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
							Des champs pétrolifères 1
							Des installations de traitement 2
							Importations 3
							Autres arrivages 4
							Total, arrivages nets 5
							Transferts 6
							TOTAL, ARRIVAGES 7
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement 8
							Des installations de stockage et des raffineries 9
							Importations 10
							Autres arrivages 11
							Total, arrivages nets 12
							Transferts 13
							TOTAL, ARRIVAGES 14
							Total, arrivages nets - Tous les produits 15
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
							Aux raffineries 16
							Aux installations de traitement et de stockage 17
							En vue de l'exportation 18
							Autres livraisons 19
							Total, livraisons nettes 20
							Transferts 21
							Total, livraisons 22
							Fuites et autres pertes 23
							Variations de stocks 24
							TOTAL, UTILISATION 25
							GPL et produits pétroliers(2):
							Aux raffineries 26
							Aux terminus et aux installations de stockage 27
							En vue de l'exportation 28
							Autres livraisons 29
							Total, livraisons nettes 30
							Transferts 31
							Total, livraisons 32
							Fuites et autres pertes 33
							Variations de stocks 34
							TOTAL, UTILISATION 35
							Total, livraisons nettes - Tous les produits 36

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	April - Avril	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 450 805	379 369	2 830 174	2 924 226
2. Carriers - Transporteurs	2 599 064	1 378 449	3 977 513	3 569 591
3. Total	5 049 869	1 757 818	6 807 687	6 493 817
4. Lines - Conduites	3 626 728	915 588	4 542 316	3 920 407
5. Tanks - Réservoirs	1 423 141	842 230	2 265 371	2 573 410
6. Total	5 049 869	1 757 818	6 807 687	6 493 817
7. Change - Fluctuations	- 9 425	- 191 501	- 200 926	- 140 865
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 389 189	280 326	1 669 515	1 771 218
9. Tanks - Réservoirs	325 775	20 606	346 381	527 802
10. Total	1 714 964	300 932	2 015 896	2 299 020
11. Change - Fluctuations	- 178 388	257 703	79 315	81 081
Total:				
12. Lines - Conduites	5 015 917	1 195 914	6 211 831	5 691 625
13. Tanks - Réservoirs	1 748 916	862 336	2 611 752	3 101 212
14. TOTAL	6 764 833	2 058 750	8 323 583	8 792 837
15. Change - Fluctuations	- 187 813	66 202	- 121 611	- 59 784

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	April - Avril	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 483 378	1 649 676	10 133 054	9 885 613
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 008.6	376.5	792.1	854.9

Oil pipe line transport

May 1985



Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1985

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Credit card only (973-8018)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwest Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwest Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1-(613)990-8114
1-(613)990-8115

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Carte de crédit seulement (973-8018)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwest Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1-(613)990-8114
1-(613)990-8115

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Oil pipe line transport

May 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

August 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Mai 1985

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Août 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 5

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during May increased 6.29% to 12 476 486 cubic metres from 11 738 409 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 929 288 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 5.35%), 490 761 m³ of imported crude oil, (up 32.59%), 3 995 360 m³ of domestic LPG's (up 5.59%), 61 077 cubic metres of imported LPG's and products (up 6.04%).

Pendant le mois de mai, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits ont augmenté de 6.29%, s'élevant à 12 476 486 mètres cubes, en comparaison de 11 738 409 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 929 288 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 5.35%; 490 761 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 32.59%; 3 995 360 mètres cubes de gaz pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 5.59%; et 61 077 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 6.04%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	May 1984	May - 1985 - Mai			
	Mai 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 303 628	6 944 370	-	-	57 097
2 From processing plants	837 153	672 409	-	106 018	-
3 Imports	370 139	490 761(2)	378 160	112 601	-
4 From other	386 129	312 509	-	8	22 383
5 Net receipts, total	7 897 049	8 420 049	378 160	218 62779	79 480
Transfers:					
6 From other provinces	14 547 263	13 823 874	626 230	3 175 793	4 958 098
7 From other pipe lines	7 258 504	7 515 187	-	-	79 604
8 From interprovincial systems	989 319	1 072 802	-	62 445	399 479
9 RECEIPTS, TOTAL	30 692 135	30 831 912	1 004 390	3 456 865	5 516 661
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	5 388 283	5 736 781	961 338(3)	2 431 793	-
11 To processing plants and bulk plants	100 691	165 186	43 176	75 276	-
12 For export	2 092 451	2 468 478(4)	-	275 113(5)	1 729 108
13 To other	146 363	39 445	-	-	6 703
14 Net deliveries, total	8 227 788	8 409 890	1 004 514	2 782 182	1 735 811
Transfers:					
15 To other provinces	14 547 263	13 823 874	-	626 230	3 175 793
16 To other pipe lines	1 299 418	1 430 438	-	-	-
17 To interprovincial systems	6 948 405	7 157 551	-	62 445	479 083
18 Deliveries, total	31 022 874	30 821 753	1 004 514	3 470 857	5 390 687
19 Line losses and unaccounted for	10 547	- 28 116	- 124	- 25 589	- 85
20 Inventory changes	- 341 286	38 275	-	11 597	126 059
21 DISPOSITION, TOTAL	30 692 135	30 831 912	1 004 390	3 456 865	5 516 661

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 100 770 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(3) Includes Canadian Western Crude delivered to Montréal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(4) Exports include 85 673 cubic metres of exchange crude oil.

(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

May - 1985 - Mai

Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
768 702	5 945 663	172 908	-	Des champs pétrolifères	1
7 490	558 901	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
56 120	226 369	7 629	-	Autres arrivages	4
832 312	6 730 933	180 537	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 424 819	-	638 934	-	Venant d'autres provinces	6
695 069	6 346 171	394 343	-	Venant d'autres pipe-lines	7
275 089	335 789	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
6 227 289	13 412 893	1 213 814	-	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
272 423	1 383 554	687 673	-	Aux raffineries	10
-	46 734	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	229 665	234 592	-	En vue de l'exportation	12
3 183	29 559	-	-	Autres livraisons	13
275 606	1 689 512	922 265	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
4 958 098	5 063 753	-	-	À d'autres provinces	15
42 482	1 173 890	214 066	-	À d'autres pipe-lines	16
927 676	5 508 070	180 277	-	À des réseaux interprovinciaux	17
6 203 862	13 435 225	1 316 608	-	Total, livraisons	18
3 178	- 6 630	1 134	-	Fuites et autres pertes	19
20 249	- 15 702	- 103 928	-	Variations de stocks	20
6 227 289	13 412 893	1 213 814	-	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 100 770 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication **Production de pétrole brut et de gaz naturel** (n^o 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.

(4) Les exportations comprennent 85 673 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(5) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		May 1984	May - 1985 - Mai			
		Mai 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From processing plants	948 406	928 307	-	275 877	-
2	From refineries and bulk plants	2 437 522	2 674 028	434 236	1 105 861	-
3	Imports	57 596	61 077	-	61 077	-
4	From other	397 836	393 025	-	10 121	-
5	Net receipts, total	3 841 360	4 056 437	434 236	1 452 936	-
Transfers:						
6	From other provinces	2 259 629	2 305 311	68 973	589 216	617 347
7	From other pipe lines	659 471	557 121	-	-	-
8	From interprovincial systems	569 945	565 429	-	142 315	295 617
9	RECEIPTS, TOTAL	7 330 405	7 484 298	503 209	2 184 467	912 964
Disposition:						
Net deliveries:						
10	To refineries	428 503	517 197	68 973	109 451	-
11	To bulk plants and terminals	2 310 482	1 791 794	209 186	776 066	317 031
12	For export	339 740	357 812	-	255 653(3)	20 007
13	To other	580 646	1 424 197	52 232	866 975	-
14	Net deliveries, total	3 659 371	4 091 000	330 391	2 008 145	337 038
Transfers:						
15	To other provinces	2 259 629	2 305 311	172 875	68 973	292 517
16	To other pipe lines	504 815	590 883	-	-	286 031
17	To interprovincial systems	724 601	531 667	-	142 315	9 586
18	Deliveries, total	7 148 416	7 518 861	503 266	2 219 433	925 172
19	Line losses and unaccounted for	- 7 319	- 3 410	- 57	6 613	- 236
20	Inventory changes	189 308	- 31 153	-	- 41 579	- 11 972
21	DISPOSITION, TOTAL	7 330 405	7 484 298	503 209	2 184 467	912 964

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

May - 1985 - Mai

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		
cubic metres - mètres cubes					Nº
					Arrivages:
					Arrivages nets:
14 742	636 110	1 578	-	Des installations de traitement	1
36 748	1 074 475	22 708	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
21 640	354 756	6 508	-	Autres arrivages	4
73 130	2 065 341	30 794	-	Total, arrivages nets	5
					Transferts:
983 520	-	39 747	6 508	Venant d'autres provinces	6
21 721	535 400	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
127 497	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 205 868	2 600 741	70 541	6 508	TOTAL, ARRIVAGES	9
					Utilisation:
					Livraisons nettes:
195 700	119 325	23 748	-	Aux raffineries	10
52 824	407 192	23 010	6 485	Aux terminus et aux installations de stockage	11
73 872	3 206	5 074	-	En vue de l'exportation	12
-	482 518	22 472(4)	-	Autres livraisons	13
322 396	1 012 241	74 304	6 485	Total, livraisons nettes	14
					Transferts:
741 171	1 023 267	6 508	-	À d'autres provinces	15
43 575	261 277	-	-	À d'autres pipe-lines	16
105 643	274 123	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 212 785	2 570 908	80 812	6 485	Total, livraisons	18
- 380	- 9 751	392	9	Fuites et autres pertes	19
- 6 537	39 584	- 10 663	14	Variations de stocks	20
1 205 868	2 600 741	70 541	6 508	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris pas de mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		May 1984	May - 1985 - Mai			
		May 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 303 628	6 944 370	-	-	57 097
2	From processing plants	837 153	672 409	-	-	-
3	Imports	370 139	490 761	378 160	-	-
4	From other	386 129	312 509	-	-	13 872
5	NET RECEIPTS, TOTAL	7 897 049	8 420 049	378 160	-	70 969
	Disposition:					
	Net deliveries:					
	To refineries:					
6	Quebec	1 459 821	961 338	378 284	-	-
7	Ontario	2 368 985	2 431 793	-	-	19 934
8	Manitoba	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	223 604	272 423	-	-	-
10	Alberta	1 182 150	1 383 554	-	-	-
11	British Columbia	654 823	687 673	-	-	-
12	Refineries, total	5 888 283	5 736 781	378 284	-	19 934
13	To processing plants and bulk plants	100 691	165 186	-	-	-
14	For export	2 092 451	2 468 478(2)	-	-	9 470
15	To other	146 363	39 445	-	-	-
16	Net deliveries, total	8 227 788	8 409 890	378 284	-	29 404
17	Line losses and unaccounted for	10 547	- 28 116	- 124	-	- 242
18	Inventory changes	- 341 286	38 275	-	-	41 807
19	DISPOSITION, TOTAL	7 897 049	8 420 049	378 160	-	70 969

(1) Imports include 100 770 cubic metres of mid-continental exchange and nil cubic metres of eastern exchange.

(2) Exports include 85 673 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

May - 1985 - Mai

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
961 174	5 770 045	156 054	-	Des champs pétrolifères	1
3 039	664 615	4 755	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	112 601	Importations	3
64 631	226 377	7 629	-	Autres arrivages	4
1 028 844	6 661 037	168 438	112 601	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
100 152	460 677	-	22 225	Québec	6
283 858	2 049 456	-	78 545	Ontario	7
-	-	-	-	Manitoba	8
47 594	224 829	-	-	Saskatchewan	9
-	1 383 554	-	-	Alberta	10
-	518 597	169 076	-	Colombie-Britannique	11
431 604	4 637 113	169 076	100 770	Total, raffineries	12
2 720	157 711	4 755	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
551 392	1 893 256	14 360	-	En vue de l'exportation	14
9 746	29 699	-	-	Autres livraisons	15
995 462	6 717 779	188 191	100 770	Total, livraisons nettes	16
- 750	- 29 144	1 134	1 010	Fuites et autres pertes	17
34 132	- 27 598	- 20 887	10 821	Variations de stocks	18
1 028 844	6 661 037	168 438	112 601	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Les importations comprennent 100 770 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et pas de mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(2) Les exportations comprennent 85 673 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1984	1985					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	30 807 318	33 382 973	6 701 609	6 310 081	6 984 867	6 442 046	6 944 370
2 From processing plants	4 652 140	3 247 189	554 349	529 254	851 172	640 005	672 409
3 Imports	2 364 586	1 764 154	322 779	307 881	265 543	377 190	490 761
4 From other	1 932 581	1 796 105	464 440	319 924	362 697	336 535	312 509
5 Net receipts, total	39 756 625	40 190 421	8 043 177	7 467 140	8 464 279	7 795 776	8 420 049
6 Transfers	110 753 974	111 822 163	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
7 RECEIPTS, TOTAL	150 510 599	152 012 584	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	5 059 117	5 245 216	1 196 699	1 060 484	1 098 728	960 998	928 307
9 From refineries and bulk plants	12 942 353	13 352 722	2 974 309	2 486 699	2 703 873	2 513 813	2 674 028
10 Imports	383 891	351 211	81 538	72 822	75 208	60 566	61 077
11 From other	1 668 517	1 918 540	333 332	388 233	491 329	312 621	393 025
12 Net receipts, total	20 053 878	20 867 689	4 585 878	4 000 238	4 369 138	3 847 998	4 056 437
13 Transfers	18 590 648	17 626 936	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
14 RECEIPTS, TOTAL	38 644 526	38 494 625	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
15 Net receipts, total - All commodities	59 810 503	61 058 110	12 629 055	11 475 378	12 833 417	11 702 356	12 476 486
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	30 036 323	27 156 300	5 936 751	5 082 099	5 460 817	4 939 852	5 736 781
17 To processing plants and bulk plants	558 166	955 131	157 480	148 565	254 139	229 761	165 186
18 For export	9 068 574	11 581 329	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 655 964	2 468 478
19 To other	381 957	576 237	115 498	117 673	145 172	158 449	39 445
20 Net deliveries, total	40 045 020	40 268 997	7 900 522	7 563 251	8 411 308	7 984 026	8 409 890
21 Transfers	110 753 974	111 822 163	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
22 Deliveries, total	150 798 994	152 091 160	30 552 504	28 478 643	31 867 604	30 370 656	30 821 753
23 Line losses and unaccounted for	- 26 936	- 35 645	- 12 877	2 283	3 502	- 437	- 28 116
24 Inventory changes	- 261 459	- 42 931	155 532	- 98 394	49 469	- 187 813	38 275
25 DISPOSITION, TOTAL	150 510 599	152 012 584	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	2 363 485	2 915 701	988 023	782 035	342 620	285 826	517 197
27 To bulk plants and terminals	11 947 300	9 228 964	2 022 610	1 467 117	2 190 821	1 756 622	1 791 794
28 For export	2 790 703	2 137 206	513 006	482 344	426 072	357 972	357 812
29 To other	3 050 465	6 677 677	1 015 032	1 444 021	1 422 061	1 372 366	1 424 197
30 Net deliveries, total	20 131 953	20 959 548	4 538 671	4 175 517	4 381 574	3 772 786	4 091 000
31 Transfers	18 590 648	17 626 936	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
32 Deliveries, total	38 722 601	38 586 484	8 683 771	7 197 572	8 009 895	7 176 385	7 518 861
33 Line losses and unaccounted for	33 110	61 447	6 903	15 202	33 742	9 010	- 3 410
34 Inventory changes	- 111 185	- 153 306	40 304	- 182 481	- 46 178	66 022	- 31 153
35 DISPOSITION, TOTAL	38 644 526	38 494 625	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
36 Net deliveries, total - All commodities	60 176 973	61 228 545	12 439 193	11 738 768	12 792 882	11 756 812	12 500 890

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLE 5. Inventories

TABEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	May - Mai	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 461 015	372 220	2 833 235	2 801 423
2. Carriers - Transporteurs	2 597 749	1 323 446	3 921 195	3 594 522
3. Total	5 058 764	1 695 666	6 754 430	6 395 945
4. Lines - Conduites	3 637 949	933 421	4 571 370	3 912 337
5. Tanks - Réservoirs	1 420 815	762 245	2 183 060	2 483 608
6. Total	5 058 764	1 695 666	6 754 430	6 395 945
7. Change - Fluctuations	- 9 425	- 191 501	- 200 926	- 97 872
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 341 985	346 145	1 688 130	1 775 802
9. Tanks - Réservoirs	364 084	16 939	381 023	447 398
10. Total	1 706 069	363 084	2 069 153	2 223 200
11. Change - Fluctuations	47 700	160 348	208 048	- 75 820
Total:				
12. Lines - Conduites	4 979 934	1 279 566	6 259 500	5 688 139
13. Tanks - Réservoirs	1 784 899	779 184	2 564 083	2 931 006
14. TOTAL	6 764 833	2 058 750	8 823 583	8 619 145
15. Change - Fluctuations	38 275	- 31 153	7 122	- 173 692

TABLE 6. Operating Statistics

TABEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	May - Mai	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 337 916	1 672 534	10 010 450	10 874 337
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		991.44	408.83	800.78	914.8

Oil pipe line transport

June 1985



Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1985

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Credit card only (973-8018)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1-(613)990-8114
1-(613)990-8115

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordinarlingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Carte de crédit seulement (973-8018)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1-(613)990-8114
1-(613)990-8115

Statistics Canada

Industries Division
Energy Section

Oil pipe line transport

June 1985

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Juin 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

September 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Septembre 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 6

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- T revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- T nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	6
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	8
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	10
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	12
5. Inventories	14
6. Operating Statistics	14

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	6
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	8
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	10
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	12
5. Inventaires	14
6. Statistiques d'exploitation	14

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during June increased 5% to 12 108 164 cubic metres from 11 583 940 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 548 886 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 0%), 601 008 m³ of imported crude oil, (up 54%), 3 898 473 m³ of domestic LPG's (up 9%), 59 797 cubic metres of imported LPG's and products (down 24%).

Pendant le mois de juin, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits ont augmenté de 5%, s'élevant à 12 108 164 mètres cubes, en comparaison de 11 583 940 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 548 886 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 0%; 601 008 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 54%; 3 898 473 mètres cubes de gaz pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 9%; et 59 797 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 24%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	June 1984	June - 1985 - Juin			
	Juin 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 235 708	6 530 613	-	-	53 790
2 From processing plants	934 043	669 371	-	73 681	-
3 Imports	391 034	601 008	487 271	113 737	-
4 From other	374 735	348 902	-	82	23 190
5 Net receipts, total	7 935 520	8 149 894	487 271	187 500	76 980
Transfers:					
6 From other provinces	13 445 768	12 374 329	514 391	2 933 018	4 430 069
7 From other pipe lines	6 924 036	6 914 759	-	-	77 192
8 From interprovincial systems	896 042	1 031 715	-	47 720	390 048
9 RECEIPTS, TOTAL	29 201 366	28 470 697	1 001 662	3 168 238	4 974 289
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	6 037 907	5 901 080	975 118(2)	2 425 822	-
11 To processing plants and bulk plants	97 356	111 755	26 231	73 681	-
12 For export	1 449 674	2 008 107	-	207 272(3)	1 512 401
13 To other	69 694	133 967	-	-	6 830
14 Net deliveries, total	7 654 631	8 154 909	1 001 349	2 706 775	1 519 231
Transfers:					
15 To other provinces	13 445 768	12 374 329	-	514 391	2 933 018
16 To other pipe lines	1 236 679	1 379 595	-	-	-
17 To interprovincial systems	6 583 399	6 566 879	-	47 720	467 240
18 Deliveries, total	28 920 477	28 475 712	1 001 349	3 268 886	4 919 489
19 Line losses and unaccounted for	4 784	-4 637	313	-1 579	4 511
20 Inventory changes	276 105	-378	-	-99 069	50 289
21 DISPOSITION, TOTAL	29 201 366	28 470 697	1 001 662	3 168 238	4 974 289

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes Canadian Western Crude delivered to Montreal destined for the Atlantic provinces. See publication *Crude Petroleum and Natural Gas Production* (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(3) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

June - 1985 - Juin					N ^o	
Saskatchewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon			
cubic metres - mètres cubes						
					Arrivages:	
					Arrivages nets:	
764 197	5 546 603	166 023	-	Des champs pétrolifères	1	
7 551	588 139	-	-	Des installations de traitement	2	
-	-	-	-	Importation	3	
55 496	261 862	8 272	-	Autres arrivages	4	
827 244	6 396 604	174 295	-	Total, arrivages nets	5	
					Transferts:	
3 862 509	-	634 342	-	Venant d'autres provinces	6	
684 340	5 904 459	249 768	-	Venant d'autres pipe-lines	7	
278 417	315 530	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8	
5 652 510	12 615 593	1 058 405	-	TOTAL, ARRIVAGES	9	
					Utilisation:	
					Livraisons nettes:	
262 790	1 478 700	758 650	-	Aux raffineries	10	
-	11 843	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11	
-	184 375	104 059	-	En vue de l'exportation	12	
3 199	123 938	-	-	Autres livraisons	13	
265 989	1 798 856	862 709	-	Total, livraisons nettes	14	
					Transferts:	
4 430 069	4 496 851	-	-	À d'autres provinces	15	
41 700	1 169 045	168 850	-	À d'autres pipe-lines	16	
921 057	5 049 944	80 918	-	À des réseaux interprovinciaux	17	
5 658 815	12 514 696	1 112 477	-	Total, livraisons	18	
6	-8 950	1 062	-	Fuites et autres pertes	19	
-6 311	109 847	-55 134	-	Variations de stocks	20	
5 652 510	12 615 593	1 058 405	-	TOTAL, UTILISATION	21	

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication *Production de pétrole brut et de gaz naturel* (n^o 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.

(3) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	June 1984	June - 1985 - Juin			
	Juin 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	867 361	963 492	-	239 878	-
2 From refineries and bulk plants	2 332 080	2 389 761	428 333	953 076	-
3 Imports	78 794	59 797	-	59 797	-
4 From other	370 185	545 220	-	8 759	-
5 Net receipts, total	3 648 420	3 958 270	428 333	1 261 510	-
Transfers:					
6 From other provinces	2 196 955	2 268 272	58 827	534 792	612 980
7 From other pipe lines	619 875	606 455	-	-	-
8 From interprovincial systems	513 125	487 125	-	59 902	280 777
9 RECEIPTS, TOTAL	6 978 375	7 320 122	487 160	1 856 204	893 757
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	478 279	397 633	58 827	106 832	-
11 To bulk plants and terminals	2 080 722	1 676 960	209 989	700 164	262 022
12 For export	355 819	208 543	-	56 333	29 867
13 To other	559 917	1 471 954	49 689	757 656	-
14 Net deliveries, total	3 474 737	3 755 090	318 505	1 620 985	291 889
Transfers:					
15 To other provinces	2 196 955	2 268 272	168 616	58 827	294 719
16 To other pipe lines	571 293	604 330	-	-	271 424
17 To interprovincial systems	561 707	489 250	-	59 902	9 353
18 Deliveries, total	6 804 692	7 116 942	487 121	1 739 714	867 385
19 Line losses and unaccounted for	-3 142	-1 292	39	142	-657
20 Inventory changes	176 825	204 472	-	116 348	27 029
21 DISPOSITION, TOTAL	6 978 375	7 320 122	487 160	1 856 204	893 757

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

June - 1985 - Juin

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
15 846	704 857	2 911	-	Des installations de traitement	1
22 301	963 599	22 452	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
28 851	498 892	8 718	-	Autres arrivages	4
66 998	2 167 348	34 081	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
973 554	-	80 199	7 920	Venant d'autres provinces	6
28 919	577 536	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
146 446	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 215 917	2 744 884	114 280	7 920	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
62 240	146 271	23 463	-	Aux raffineries	10
161 004	316 596	19 384	7 801	Aux terminus et aux installations de stockage	11
109 700	10 167	2 476	-	En vue de l'exportation	12
-	642 636	21 973	-	Autres livraisons	13
332 944	1 115 670	67 296	7 801	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
684 437	1 053 753	7 920	-	À d'autres provinces	15
64 326	268 580	-	-	À d'autres pipe-lines	16
111 039	308 956	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 192 746	2 746 959	75 216	7 801	Total, livraisons	18
-112	-730	-35	61	Fuites et autres pertes	19
23 283	-1 345	39 099	58	Variations de stocks	20
1 215 917	2 744 884	114 280	7 920	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris pas de mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		June 1984	June - 1985 - Juin			
		Juin 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	6 235 708	6 530 613	-	-	53 790
2	From processing plants	934 043	669 371	-	-	-
3	Imports	391 034	601 008	487 271	-	-
4	From other	374 735	348 902	-	-	12 279
5	NET RECEIPTS, TOTAL	7 935 520	8 149 894	487 271	-	66 069
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
6	Quebec	1 172 893	975 118	486 958	-	-
7	Ontario	2 578 334	2 425 822	-	-	35 091
8	Manitoba	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	187 919	262 790	-	-	-
10	Alberta	1 425 288	1 478 700	-	-	-
11	British Columbia	673 473	758 650	-	-	-
12	Refineries, total	6 037 907	5 901 080	486 958	-	35 091
13	To processing plants and bulk plants	97 356	111 755	-	-	-
14	For export	1 449 674	2 008 107	-	-	12 570
15	To other	69 694	133 967	-	-	-
16	Net deliveries, total	7 654 631	8 154 909	486 958	-	47 661
17	Line losses and unaccounted for	4 784	-4 637	313	-	-100
18	Inventory changes	276 105	-378	-	-	18 508
19	DISPOSITION, TOTAL	7 935 520	8 149 894	487 271	-	66 069

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

June - 1985 - Juin

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
951 046	5 377 212	148 565	-	Des champs pétrolifères	1
3 207	655 636	10 528	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	113 737	Importations	3
66 407	261 944	8 272	-	Autres arrivages	4
1 020 660	6 294 792	167 365	113 737	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
124 649	363 511	-	-	Québec	6
238 590	2 049 575	-	102 566	Ontario	7
-	-	-	-	Manitoba	8
57 602	205 188	-	-	Saskatchewan	9
-	1 478 700	-	-	Alberta	10
-	569 260	189 390	-	Colombie-Britannique	11
420 841	4 666 234	189 390	102 566	Total, raffineries	12
2 905	98 322	10 528	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
568 351	1 427 186	-	-	En vue de l'exportation	14
10 029	123 938	-	-	Autres livraisons	15
1 002 126	6 315 680	199 918	102 566	Total, livraisons nettes	16
-3 377	-6 166	1 062	3 631	Fuites et autres pertes	17
21 911	-14 722	-33 615	7 540	Variations de stocks	18
1 020 660	6 294 792	167 365	113 737	TOTAL, UTILISATION	19

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1984	1985					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	37 043 026	39 913 586	6 701 609	6 310 081	6 984 867	6 442 046	6 944 370
2 From processing plants	5 586 183	3 916 560	554 349	529 254	851 172	640 005	672 409
3 Imports	2 755 620	2 365 162	322 779	307 881	265 543	377 190	490 761
4 From other	2 307 316	2 145 007	464 440	319 924	362 697	336 535	312 509
5 Net receipts, total	47 692 145	48 340 315	8 043 177	7 467 140	8 464 279	7 795 776	8 420 049
6 Transfers	132 019 820	132 142 966	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
7 RECEIPTS, TOTAL	179 711 965	180 483 281	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	5 926 478	6 208 708	1 196 699	1 060 484	1 098 728	960 998	928 307
9 From refineries and bulk plants	15 274 433	15 742 483	2 974 309	2 486 699	2 703 873	2 513 813	2 674 028
10 Imports	462 685	411 008	81 538	72 822	75 208	60 566	61 077
11 From other	2 038 702	2 463 760	333 332	388 233	491 329	312 621	393 025
12 Net receipts, total	23 702 298	24 825 959	4 585 878	4 008 238	4 369 138	3 847 998	4 056 437
13 Transfers	21 920 603	20 988 788	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
14 RECEIPTS, TOTAL	45 622 901	45 814 747	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
15 Net receipts, total - All commodities	71 394 443	73 166 274	12 629 055	11 475 378	12 833 417	11 702 356	12 476 486
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	36 074 230	33 057 380	5 936 751	5 082 099	5 460 817	4 939 852	5 736 781
17 To processing plants and bulk plants	655 522	1 066 886	157 480	148 565	254 139	229 761	165 186
18 For export	10 518 248	13 589 436	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 655 964	2 468 478
19 To other	451 651	710 204	115 498	117 673	145 172	158 449	39 445
20 Net deliveries, total	47 699 651	48 423 906	7 900 522	7 563 251	8 411 308	7 984 026	8 409 890
21 Transfers	132 019 820	132 142 966	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
22 Deliveries, total	179 719 471	180 566 872	30 552 504	28 478 643	31 867 604	30 370 656	30 821 753
23 Line losses and unaccounted for	-22 152	-40 282	-12 877	2 283	3 502	-437	-28 116
24 Inventory changes	14 646	-43 309	155 532	-98 394	49 469	-187 813	38 275
25 DISPOSITION, TOTAL	179 711 965	180 483 281	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	2 821 764	3 313 334	988 023	782 035	342 620	285 826	517 197
27 To bulk plants and terminals	14 028 022	10 905 924	2 022 610	1 467 117	2 190 821	1 756 622	1 791 794
28 For export	3 146 522	2 345 749	513 006	482 344	426 072	357 972	357 812
29 To other	3 610 382	8 149 631	1 015 032	1 444 021	1 422 061	1 372 366	1 424 197
30 Net deliveries, total	23 606 690	24 714 638	4 538 671	4 175 517	4 381 574	3 772 786	4 091 000
31 Transfers	21 920 603	20 988 788	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
32 Deliveries, total	45 527 293	45 703 426	8 683 771	7 197 572	8 009 895	7 176 385	7 518 861
33 Line losses and unaccounted for	29 968	60 155	6 903	15 202	33 742	9 010	-3 410
34 Inventory changes	65 640	51 166	40 304	-182 481	-46 178	66 202	-31 153
35 DISPOSITION, TOTAL	45 622 901	45 814 747	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
36 Net deliveries, total - All commodities	71 306 341	73 138 544	12 439 193	11 738 768	12 792 882	11 756 812	12 500 890

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
							40
cubic metres - mètres cubes							
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 530 613							Des champs pétrolifères 1
469 371							Des installations de traitement 2
601 008							Importations 3
348 902							Autres arrivages 4
8 149 894							Total, arrivages nets 5
20 320 803							Transferts 6
28 470 697							TOTAL, ARRIVAGES 7
							GPL et produits pétroliers(2):
963 492							Des installations de traitement 8
2 389 761							Des installations de stockage et des raffineries 9
59 797							Importations 10
545 220							Autres arrivages 11
3 958 270							Total, arrivages nets 12
3 361 852							Transferts 13
7 320 122							TOTAL, ARRIVAGES 14
12 108 164							Total, arrivages nets - Tous les produits 15
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
5 901 080							Aux raffineries 16
111 755							Aux installations de traitement et de stockage 17
2 008 107							En vue de l'exportation 18
133 967							Autres livraisons 19
8 154 909							Total, livraisons nettes 20
20 320 803							Transferts 21
28 475 712							Total, livraisons 22
-4 637							Fuites et autres pertes 23
-378							Variations de stocks 24
28 470 697							TOTAL, UTILISATION 25
							GPL et produits pétroliers(2):
397 633							Aux raffineries 26
1 676 960							Aux terminus et aux installations de stockage 27
208 543							En vue de l'exportation 28
1 471 954							Autres livraisons 29
3 755 090							Total, livraisons nettes 30
3 361 852							Transferts 31
7 116 942							Total, livraisons 32
-1 292							Fuites et autres pertes 33
204 472							Variations de stocks 34
7 320 122							TOTAL, UTILISATION 35
11 909 999							Total, livraisons nettes - Tous les produits 36

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	June - Juin	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 396 365	490 290	2 886 655	2 923 370
2. Carriers - Transporteurs	2 651 027	1 374 569	4 025 596	3 852 335
3. Total	5 047 392	1 864 859	6 912 251	6 775 705
4. Lines - Conduites	3 590 849	997 497	4 558 346	3 860 349
5. Tanks - Réservoirs	1 456 543	867 362	2 323 905	2 870 356
6. Total	5 047 392	1 864 859	6 912 251	6 730 705
7. Change - Fluctuations	-11 372	169 193	157 821	379 760
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 421 319	403 696	1 825 015	1 781 655
9. Tanks - Réservoirs	364 084	16 939	381 023	514 715
10. Total	1 785 403	420 635	2 206 038	2 296 370
11. Change - Fluctuations	10 994	35 279	46 273	73 170
Total:				
12. Lines - Conduites	5 012 168	1 401 193	6 413 361	5 642 004
13. Tanks - Réservoirs	1 820 627	884 301	2 704 928	3 385 071
14. TOTAL	6 832 795	2 285 494	9 118 289	9 027 075
15. Change - Fluctuations	-378	204 472	204 094	452 930

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	June - Juin	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 337 916	1 672 534	10 010 450	9 632 045
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 022	445	841	866

Oil pipe line transport

July 1985



Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1985

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Credit card only (973-8018)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1-(613)990-8114
1-(613)990-8115

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)
Carte de crédit seulement (973-8018)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1-(613)990-8114
1-(613)990-8115

Statistics Canada

Industries Division
Energy Section

Oil pipe line transport

July 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

October 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Juillet 1985

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Octobre 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 7

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

^r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

^r nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under
the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director,
Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy
Section

Cette publication a été rédigée sous la
direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division
de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14
5. Inventories	16
6. Operating Statistics	16

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	10
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5. Inventaires	16
6. Statistiques d'exploitation	16

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during July increased 4% to 12 921 185 cubic metres from 12 376 360 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 966 515 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 1%), 572 878 m³ of imported crude oil, (up 56%), 4 323 200 m³ of domestic LPG's (up 12%), 58 592 cubic metres of imported LPG's and products (down 21%).

Pendant le mois de juillet, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits ont augmenté de 4%, s'élevant à 12 921 185 mètres cubes, en comparaison de 12 376 360 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 966 515 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de -1%; 572 878 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 56%; 4 323 200 mètres cubes de gaz pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 12%; et 58 592 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de -21%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		July 1984	July - 1985 - Juillet			
		Juillet 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	6 697 989	6 773 504	-	-	57 825
2	From processing plants	996 312	728 340	-	81 606	-
3	Imports	367 003	572 878	445 413	127 465	-
4	From other	386 800	464 671	-	75	26 659
5	Net receipts, total	8 448 104	8 539 393	445 413	209 146	84 484
Transfers:						
6	From other provinces	15 911 496	13 603 509	692 812	3 359 448	4 715 654
7	From other pipe lines	7 380 263	7 065 171	-	-	84 490
8	From interprovincial systems	945 548	1 056 136	-	38 975	414 252
9	RECEIPTS, TOTAL	32 685 411	30 264 209	1 138 225	3 607 569	5 298 880
Disposition:						
Net deliveries:						
10	To refineries	6 699 921	6 262 683	1 088 726(2)	2 573 230	-
11	To processing plants and bulk plants	72 129	150 380	49 593	81 605	-
12	For export	1 597 250	1 907 711	-	223 824(3)	1 371 739
13	To other	97 159	142 473	-	-	8 258
14	Net deliveries, total	8 466 459	8 463 247	1 138 319	2 878 659	1 379 997
Transfers:						
15	To other provinces	15 911 496	13 603 509	-	692 812	3 358 787
16	To other pipe lines	1 188 502	1 316 201	-	-	-
17	To interprovincial systems	7 137 309	6 805 106	-	38 975	498 742
18	Deliveries, total	32 703 766	30 188 063	1 138 319	3 610 446	5 237 526
19	Line losses and unaccounted for	8 056	-12 745	-94	103	1 578
20	Inventory changes	-26 411	88 891	-	-2 980	59 776
21	DISPOSITION, TOTAL	32 685 411	30 264 209	1 138 225	3 607 569	5 298 880

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes Canadian Western Crude delivered to Montreal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(3) Includes 15 713 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

July - 1985 - Juillet

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		N°
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
771 473	5 663 300	172 720	108 186	Des champs pétrolières	1
7 876	637 581	1 277	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
69 699	359 578	8 660	-	Autres arrivages	4
849 048	6 660 459	182 657	108 186	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 162 784	108 403	564 408	-	Venant d'autres provinces	6
721 282	6 029 607	229 792	-	Venant d'autres pipe-lines	7
302 275	300 634	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
6 035 389	13 099 103	976 857	108 186	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
276 504	1 616 966	707 257	-	Aux raffineries	10
-	19 182	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	250 675	61 473	-	En vue de l'exportation	12
3 453	130 762	-	-	Autres livraisons	13
279 957	2 017 585	768 730	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
4 716 315	4 727 192	-	108 403	À d'autres provinces	15
44 398	1 110 216	161 587	-	À d'autres pipe-lines	16
979 159	5 220 025	68 205	-	À des réseaux interprovinciaux	17
6 019 829	13 075 018	998 522	108 403	Total, livraisons	18
-905	-11 646	-1 639	-142	Fuites et autres pertes	19
16 465	35 731	-20 026	-75	Variations de stocks	20
6 035 389	13 099 103	976 857	108 186	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de pétrole brut transférées aux États-Unis et les quantités transférées de pétrole brut par pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication Production de pétrole brut et de gaz naturel (n° 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.

(3) Y compris 15 713 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

	July 1984	July - 1985 - Juillet			
	Juillet 1984				
		Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
No.	cubic metres - mètres cubes				
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	929 978	1 199 113	-	398 752	-
2 From refineries and bulk plants	2 533 527	2 604 000	389 195	1 150 636	-
3 Imports	73 951	58 592	-	58 592	-
4 From other	390 800	520 087	-	11 890	-
5 Net receipts, total	3 928 256	4 381 792	389 195	1 619 870	-
Transfers:					
6 From other provinces	2 217 946	2 691 375	156 822	701 821	650 464
7 From other pipe lines	608 403	600 458	-	-	-
8 From interprovincial systems	573 440	621 049	-	215 612	269 458
9 RECEIPTS, TOTAL	7 328 045	8 294 674	546 017	2 537 303	919 922
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	504 669	489 667	138 214	136 159	-
11 To bulk plants and terminals	2 405 301	1 777 824	209 682	805 895	309 758
12 For export	371 173	232 648	-	178 843	20 010
13 To other	714 579	1 694 323	52 821	877 586	-
14 Net deliveries, total	3 995 722	4 194 462	400 717	1 998 483	329 768
Transfers:					
15 To other provinces	2 217 946	2 691 375	144 946	156 822	351 465
16 To other pipe lines	637 541	580 926	-	-	259 378
17 To interprovincial systems	544 302	640 581	-	215 612	10 080
18 Deliveries, total	7 395 511	8 107 344	545 663	2 370 917	950 691
19 Line losses and unaccounted for	2 122	-5 501	354	520	411
20 Inventory changes	-69 588	192 831	-	165 866	-31 180
21 DISPOSITION, TOTAL	7 328 045	8 294 674	546 017	2 537 303	919 922

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes nil cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

July - 1985 - Juillet

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
17 483	779 881	2 997	-	Des installations de traitement	1
29 752	1 010 677	23 740	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
35 992	460 338	11 867	-	Autres arrivages	4
83 227	2 250 896	38 604	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 100 461	-	72 090	9 717	Venant d'autres provinces	6
36 089	564 369	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
135 979	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 355 756	2 815 265	110 694	9 717	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
64 553	116 392	34 349	-	Aux raffineries	10
163 310	256 800	22 648	9 731	Aux terminus et aux installations de stockage	11
18 067	13 154	2 574	-	En vue de l'exportation	12
-	740 667	23 249	-	Autres livraisons	13
245 930	1 127 013	82 820	9 731	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
855 874	1 172 551	9 717	-	À d'autres provinces	15
60 102	261 446	-	-	À d'autres pipe-lines	16
111 966	302 923	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 273 872	2 863 933	92 537	9 731	Total, livraisons	18
25	-7 266	421	34	Fuites et autres pertes	19
81 859	-41 402	17 736	-48	Variations de stocks	20
1 355 756	2 815 265	110 694	9 717	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris pas de mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	July 1984	July - 1985 - Juillet			
	Juillet 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 697 989	6 773 504	-	-	57 825
2 From processing plants	996 312	728 340	-	-	-
3 Imports	367 003	572 878	445 413	-	-
4 From other	386 800	464 671	-	-	14 798
5 NET RECEIPTS, TOTAL	8 448 104	8 539 393	445 413	-	72 623
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	1 518 272	1 088 726	445 507	-	-
7 Ontario	2 756 314	2 573 230	-	-	36 430
8 Manitoba	-	-	-	-	-
9 Saskatchewan	243 837	276 504	-	-	-
10 Alberta	1 493 984	1 616 966	-	-	-
11 British Columbia	687 514	707 257	-	-	-
12 Refineries, total	6 699 921	6 262 683	445 507	-	36 430
13 To processing plants and bulk plants	72 129	150 380	-	-	-
14 For export	1 597 250	1 907 711	-	-	15 054
15 To other	97 159	142 473	-	-	-
16 Net deliveries, total	8 466 459	8 463 247	445 507	-	51 484
17 Line losses and unaccounted for	8 056	-12 745	-94	-	-104
18 Inventory changes	-26 411	88 891	-	-	21 243
19 DISPOSITION, TOTAL	8 448 104	8 539 393	445 413	-	72 623

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

July - 1985 - Juillet

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	United States États- Unis		
cubic metres - mètres cubes						NO
Arrivages:						
Arrivages nets:						
955 985	5 497 562	154 146	108 186	-	Des champs pétrolifères	1
3 322	723 741	1 277	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	127 465	Importations	3
81 770	351 072	17 031	-	-	Autres arrivages	4
1 041 077	6 572 175	172 454	108 186	127 465	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries:						
142 803	479 240	-	-	21 176	Québec	6
404 031	2 037 340	-	-	95 429	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
41 556	234 948	-	-	-	Saskatchewan	9
-	1 512 838	-	104 128	-	Alberta	10
-	535 665	171 592	-	-	Colombie-Britannique	11
588 390	4 800 031	171 592	104 128	116 605	Total, raffineries	12
3 322	138 255	8 803	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
543 999	1 332 945	-	-	15 713	En vue de l'exportation	14
11 711	130 762	-	-	-	Autres livraisons	15
1 147 422	6 401 993	180 395	104 128	132 318	Total, livraisons nettes	16
-3 670	-11 221	-1 639	4 133	-150	Fuites et autres pertes	17
-102 675	181 403	-6 302	-75	-4 703	Variations de stocks	18
1 041 077	6 572 175	172 454	108 186	127 465	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis par les pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1984	1985					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	43 741 015	46 687 090	6 701 609	6 310 081	6 984 867	6 442 046	6 944 370
2 From processing plants	6 582 495	4 644 900	554 349	529 254	851 172	640 005	672 409
3 Imports	3 122 623	2 938 040	322 779	307 881	265 543	377 190	490 761
4 From other	2 694 116	2 609 678	464 440	319 924	362 697	336 535	312 509
5 Net receipts, total	56 140 249	56 879 708	8 043 177	7 467 140	8 464 279	7 795 776	8 420 049
6 Transfers	156 257 127	153 867 782	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
7 RECEIPTS, TOTAL	212 397 376	210 747 490	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	6 909 106	7 407 821	1 196 699	1 060 484	1 098 728	960 998	928 307
9 From refineries and bulk plants	17 829 261	18 346 483	2 974 309	2 486 699	2 703 873	2 513 813	2 674 028
10 Imports	462 685	469 600	81 538	72 822	75 208	60 566	61 077
11 From other	2 429 502	2 983 847	333 332	388 233	491 329	312 621	393 025
12 Net receipts, total	27 630 554	29 207 751	4 585 878	4 008 238	4 369 138	3 847 998	4 056 437
13 Transfers	25 320 392	24 901 670	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
14 RECEIPTS, TOTAL	52 950 946	54 109 421	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
15 Net receipts, total - All commodities	83 770 803	86 087 459	12 629 055	11 475 378	12 833 417	11 702 356	12 476 486
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	42 774 151	39 320 063	5 936 751	5 082 099	5 460 817	4 939 852	5 736 781
17 To processing plants and bulk plants	727 651	1 217 266	157 480	148 565	254 139	229 761	165 186
18 For export	12 115 498	15 497 147	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 655 964	2 468 478
19 To other	548 810	852 677	115 498	117 673	145 172	158 449	39 445
20 Net deliveries, total	56 166 110	56 887 153	7 900 522	7 563 251	8 411 308	7 984 026	8 409 890
21 Transfers	156 257 127	153 867 782	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
22 Deliveries, total	212 423 237	210 754 935	30 552 504	28 478 643	31 867 604	30 370 656	30 821 753
23 Line losses and unaccounted for	-14 096	-53 027	-12 877	2 283	3 502	-437	-28 116
24 Inventory changes	-11 765	45 582	155 532	-98 394	49 469	-187 813	38 275
25 DISPOSITION, TOTAL	212 397 376	210 747 490	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	3 326 433	3 803 001	988 023	782 035	342 620	285 826	517 197
27 To bulk plants and terminals	16 433 323	12 683 748	2 022 610	1 467 117	2 190 821	1 756 622	1 791 794
28 For export	3 517 695	2 578 397	513 006	482 344	426 072	357 972	357 812
29 To other	4 324 961	9 843 954	1 015 032	1 444 021	1 422 061	1 372 366	1 424 197
30 Net deliveries, total	27 602 412	28 909 100	4 538 671	4 175 517	4 381 574	3 772 786	4 091 000
31 Transfers	25 320 392	24 901 670	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
32 Deliveries, total	52 922 804	53 810 770	8 683 771	7 197 572	8 009 895	7 176 385	7 518 861
33 Line losses and unaccounted for	32 090	54 654	6 903	15 202	33 742	9 010	-3 410
34 Inventory changes	-3 948	243 997	40 304	-182 481	-46 178	66 202	-31 153
35 DISPOSITION, TOTAL	52 950 946	54 109 421	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
36 Net deliveries, total - All commodities	83 768 522	85 796 253	12 439 193	11 738 768	12 792 882	11 756 812	12 500 890

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Agst	Septembre	octobre	Novembre	décembre	
cubic metres - mètres cubes							10
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 530 613	6 773 504						Des champs pétrolifères 1
669 371	728 340						Des installations de traitement 2
601 008	572 878						Importations 3
348 902	464 671						Autres arrivages 4
8 149 894	8 539 393						Total, arrivages nets
20 320 803	21 724 816						Transferts .
28 470 697	30 264 209						TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers(2):
							Des installations de traitement
963 492	1 199 113						Des installations de stockage et des raffineries .
2 389 761	2 604 000						Importations 5
59 797	58 592						Autres arrivages ..
545 220	520 087						Total, arrivages nets 6
3 958 270	4 381 792						Transferts 7
3 361 852	3 912 882						TOTAL, ARRIVAGES 8
7 320 122	8 294 674						Total, arrivages nets - Tous les produits 9
12 108 164	12 921 185						
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
5 901 080	6 262 683						Aux raffineries 16
111 755	150 380						Aux installations de traitement et de stockage 17
2 008 107	1 907 711						En vue de l'exportation 18
133 967	142 473						Autres livraisons 19
8 154 909	8 463 247						Total, livraisons nettes 20
20 320 803	21 724 816						Transferts 21
28 475 712	30 188 063						Total, livraisons 22
-4 637	-12 745						Fuites et autres pertes 23
-378	88 891						Variations de stocks 24
28 470 697	30 264 209						TOTAL, UTILISATION 25
							GPL et produits pétroliers(2):
397 633	489 667						Aux raffineries 26
1 676 960	1 777 824						Aux terminus et aux installations de stockage 27
208 543	232 648						En vue de l'exportation 28
1 471 954	1 694 323						Autres livraisons 29
3 755 090	4 194 462						Total, livraisons nettes 30
3 361 852	3 912 882						Transferts 31
7 116 942	8 107 344						Total, livraisons 32
-1 292	-5 501						Fuites et autres pertes 33
204 472	192 831						Variations de stocks 34
7 320 122	8 294 674						TOTAL, UTILISATION 35
11 909 999	12 657 709						Total, livraisons nettes - tous les produits 36

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

End of month - À la fin du mois				
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	July - Juillet	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 390 364	467 969	2 858 333	3 007 469
2. Carriers - Transporteurs	2 745 326	1 582 269	4 327 595	3 739 957
3. Total	5 135 690	2 050 238	7 185 928	6 747 426
4. Lines - Conduites	3 574 335	1 191 571	4 765 906	3 959 359
5. Tanks - Réservoirs	1 561 355	858 667	2 420 022	2 788 067
6. Total	5 135 690	2 050 238	7 185 928	6 747 426
7. Change - Fluctuations	88 298	185 379	273 677	-28 279
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 357 226	419 498	1 776 724	1 761 343
9. Tanks - Réservoirs	428 770	8 589	437 359	467 307
10. Total	1 785 996	428 087	2 214 083	2 228 650
11. Change - Fluctuations	593	7 452	8 045	-67 720
Total:				
12. Lines - Conduites	4 931 561	1 611 069	6 542 630	5 720 702
13. Tanks - Réservoirs	1 990 125	867 256	2 857 381	3 255 374
14. TOTAL	6 921 686	2 478 325	9 400 011	8 976 076
15. Change - Fluctuations	88 891	192 831	281 722	-95 999

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	July - Juillet	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 337 916	1 672 534	10 010 450	10 890 053
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		985	399	791	874

Oil pipe line transport

August 1985



Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1985

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industries Division
Energy Section

Oil pipe line transport

August 1985

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Août 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

December 1985
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Décembre 1985
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 8

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under
the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director,
Industry Division

- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy
Section

Cette publication a été rédigée sous la
direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division
de l'industrie

- **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14
5. Inventories	16
6. Operating Statistics	16

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	10
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5. Inventaires	16
6. Statistiques d'exploitation	16

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during August increased 2.3% to 12 543 110 cubic metres from 12 259 822 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 873 562 cubic metres of domestic crude oil and equivalent (up 2.2%), 396 537 m³ of imported crude oil (up 0.9%), 4 216 721 m³ of domestic LPG's (up 1.8%), 56 290 cubic metres of imported LPG's and products (up 226.1%).

Pendant le mois d'août, les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits ont augmenté de 2.3%, s'élevant à 12 543 110 mètres cubes, en comparaison de 12 259 822 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 873 562 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.2%; 396 537 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 0.9%; 4 216 721 mètres cubes de gaz pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 1.8%; et 56 290 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 226.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		August 1984	August - 1985 - Août			
		Août 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 473 040	6 666 675	-	-	57 736
2	From processing plants	800 986	741 342	-	85 282	-
3	Imports	393 082	396 537	270 312	126 225	-
4	From other	432 686	465 545	-	494	25 382
5	Net receipts, total	8 099 794	8 270 099	270 312	212 001	83 118
	Transfers:					
6	From other provinces	14 966 816	12 710 133	693 767	3 123 223	4 405 451
7	From other pipe lines	7 057 089	6 811 790	-	-	83 412
8	From interprovincial systems	1 002 378	927 454	-	24 927	412 154
9	RECEIPTS, TOTAL	31 126 077	28 719 476	964 079	3 360 151	4 984 135
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	6 533 482	6 109 296	964 073(2)	2 414 021	-
11	To processing plants and bulk plants	92 014	103 506	-	70 086	-
12	For export	1 467 783	1 969 415	-	253 781(3)	1 409 703
13	To other	117 922	148 078	-	-	-
14	Net deliveries, total	8 211 201	8 330 295	964 073	2 737 888	1 409 703
	Transfers:					
15	To other provinces	14 966 816	12 710 133	-	693 767	3 123 223
16	To other pipe lines	1 206 718	1 328 292	-	-	-
17	To interprovincial systems	6 852 749	6 410 952	-	24 927	495 566
18	Deliveries, total	31 237 484	28 779 672	964 073	3 456 582	5 028 492
19	Line losses and unaccounted for	-2 225	-7 468	6	-1 528	31
20	Inventory changes	-109 182	-52 728	-	-94 903	-44 388
21	DISPOSITION, TOTAL	31 126 077	28 719 476	964 079	3 360 151	4 984 135

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes Canadian Western Crude delivered to Montreal destined for the Atlantic provinces. See publication **Crude Petroleum and Natural Gas Production** (Catalogue 26-006) for the total amount of crude transferred.

(3) Includes 24 927 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

August - 1985 - Août

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		Nº
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
794 022	5 521 596	179 156	114 165	Des champs pétrolifères	1
4 131	650 658	1 271	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
62 259	368 707	8 703	-	Autres arrivages	4
860 412	6 540 961	189 130	114 165	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
3 779 586	114 102	594 004	-	Venant d'autres provinces	6
702 579	5 788 192	237 607	-	Venant d'autres pipe-lines	7
267 762	222 611	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
5 610 339	12 665 866	1 020 741	114 165	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
237 134	1 774 009	720 059	-	Aux raffineries	10
-	33 420	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	281 433	24 498	-	En vue de l'exportation	12
3 657	144 421	-	-	Autres livraisons	13
240 791	2 233 283	744 557	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
4 405 451	4 373 590	-	114 102	À d'autres provinces	15
34 438	1 114 195	179 659	-	À d'autres pipe-lines	16
935 903	4 896 608	57 948	-	À des réseaux interprovinciaux	17
5 616 583	12 617 676	982 164	114 102	Total, livraisons	18
-2 988	-1 393	-1 613	17	Fuites et autres pertes	19
-3 256	49 583	40 190	46	Variations de stocks	20
5 610 339	12 665 866	1 020 741	114 165	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Incluant du pétrole brut de l'Ouest canadien livré à Montréal destiné aux provinces de l'Atlantique. Voir la publication *Production de pétrole brut et de gaz naturel* (nº 26-006 au catalogue) pour le montant total transféré de pétrole brut.

(3) Y compris 24 927 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		August 1984	August - 1985 - Août			
		Août 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 236 536	1 099 828	-	358 528	-
2	From refineries and bulk plants	2 536 117	2 584 953	377 192	1 087 138	-
3	Imports	17 264	56 290	-	56 290	-
4	From other	370 111	531 940	-	20 681	-
5	Net receipts, total	4 160 028	4 273 011	377 192	1 522 637	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 374 111	2 530 930	102 394	695 451	630 027
7	From other pipe lines	603 127	583 807	-	-	-
8	From interprovincial systems	490 421	540 274	-	149 122	257 753
9	RECEIPTS, TOTAL	7 627 687	7 928 022	479 586	2 367 210	887 780
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	519 208	457 851	102 394	133 237	-
11	To bulk plants and terminals	2 371 083	1 869 347	199 766	749 187	295 221
12	For export	396 275	293 343	-	201 379(3)	19 787
13	To other	648 992	1 736 976	57 563	962 593	-
14	Net deliveries, total	3 935 558	4 357 517	359 723	2 046 396	315 008
	Transfers:					
15	To other provinces	2 374 111	2 530 930	119 845	102 394	315 184
16	To other pipe lines	619 079	589 634	-	-	257 753
17	To interprovincial systems	474 469	534 447	-	149 122	-
18	Deliveries, total	7 403 217	8 012 528	479 568	2 297 912	887 945
19	Line losses and unaccounted for	7 661	-6 324	18	-1 420	1 049
20	Inventory changes	216 809	-78 182	-	70 718	-1 214
21	DISPOSITION, TOTAL	7 627 687	7 928 022	479 586	2 367 210	887 780

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 58 432 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

August - 1985 - Août

Saskatchewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie-Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
18 866	720 009	2 425	-	Des installations de traitement	1
-	1 095 306	25 317	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
21 643	480 812	8 804	-	Autres arrivages	4
40 509	2 296 127	36 546	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
988 244	-	106 588	8 226	Venant d'autres provinces	6
21 643	562 164	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
133 399	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 183 795	2 858 291	143 134	8 226	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
53 256	125 780	43 184	-	Aux raffineries	10
173 966	371 248	71 714	8 245	Aux terminus et aux installations de stockage	11
58 604	12 319	1 254	-	En vue de l'exportation	12
-	669 237	47 583(4)	-	Autres livraisons	13
285 826	1 178 584	163 735	8 245	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
890 449	1 094 832	8 226	-	À d'autres provinces	15
50 685	281 196	-	-	À d'autres pipe-lines	16
104 357	280 968	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 331 317	2 835 580	171 961	8 245	Total, livraisons	18
877	-6 950	79	23	Fuites et autres pertes	19
-148 399	29 661	-28 906	-42	Variations de stocks	20
1 183 795	2 858 291	143 134	8 226	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 58 432 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

August - 1985 - Août

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages:						
Arrivages nets:						
979 972	5 353 617	161 185	114 165	-	Des champs pétrolifères	1
1 700	738 371	1 271	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	126 225	Importations	3
75 447	368 003	9 224	-	-	Autres arrivages	4
1 057 119	6 459 991	171 680	114 165	126 225	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries:						
100 847	583 833	-	-	9 087	Québec	6
320 566	1 955 340	-	-	102 293	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
50 316	186 818	-	-	-	Saskatchewan	9
-	1 659 907	-	114 102	-	Alberta	10
-	557 917	162 142	-	-	Colombie-Britannique	11
471 729	4 943 815	162 142	114 102	111 380	Total, raffineries	12
1 281	101 190	1 035	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
476 889	1 451 813	-	-	24 927	En vue de l'exportation	14
3 657	144 421	-	-	-	Autres livraisons	15
953 556	6 641 239	163 177	114 102	136 307	Total, livraisons nettes	16
-7 765	2 526	-1 613	17	-474	Fuites et autres pertes	17
111 328	-183 774	10 116	46	-9 608	Variations de stocks	18
1 057 119	6 459 991	171 680	114 165	126 225	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date	January	February	March	April	May
	Total cumulatif	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1984	1985				
	cubic metres - mètres cubes					
Receipts:						
Crude oil and equivalent:(1)						
Net receipts:						
1 From fields	50 214 055	53 353 765	67 010 609	6 310 081	6 984 867	6 944 370
2 From processing plants	7 383 481	5 386 242	554 349	529 254	851 172	672 409
3 Imports	3 515 705	3 334 577	322 779	307 881	265 543	490 761
4 From other	3 126 802	3 075 223	46 440	319 924	362 697	312 509
5 Net receipts, total	64 240 043	65 149 807	8 043 177	7 467 140	8 464 279	8 420 049
6 Transfers	179 283 410	174 317 159	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 411 863
7 RECEIPTS, TOTAL	243 523 453	239 466 966	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 831 912
LPG's and products:(2)						
8 From processing plants	8 145 642	8 507 649	1 196 699	1 060 484	1 098 728	928 307
9 From refineries and bulk plants	20 365 378	20 931 436	2 974 309	2 486 699	2 703 873	2 674 028
10 Imports	479 949	525 890	81 538	728 822	75 208	61 077
11 From other	2 799 613	3 515 787	333 332	388 233	491 329	393 025
12 Net receipts, total	31 790 582	33 480 762	4 585 878	4 008 238	4 369 138	4 056 437
13 Transfers	28 788 051	28 556 631	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 427 861
14 RECEIPTS, TOTAL	60 578 051	62 037 443	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 484 298
15 Net receipts, total - All commodities	96 030 625	98 630 569	12 629 055	11 475 378	12 833 417	12 476 486
Disposition:						
Crude oil and equivalent:(1)						
Net deliveries:						
16 To refineries	49 307 633	45 429 359	5 936 751	5 082 099	5 460 817	5 736 781
17 To processing plants and bulk plants	819 665	1 320 772	157 480	148 565	254 139	165 186
18 For export	13 583 281	17 466 562	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 468 478
19 To other	666 732	1 000 755	115 498	117 673	145 172	39 445
20 Net deliveries, total	64 377 311	65 217 448	7 900 522	7 563 251	8 411 308	8 409 890
21 Transfers	179 283 410	174 317 159	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 411 863
22 Deliveries, total	243 660 721	239 534 607	30 552 504	28 478 643	31 867 604	30 821 753
23 Line losses and unaccounted for	-16 321	-60 495	-12 877	2 283	3 502	-28 116
24 Inventory changes	-120 947	-7 146	155 532	-98 394	49 469	38 278
25 DISPOSITION, TOTAL	243 523 453	239 466 966	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 831 912
LPG's and products:(2)						
26 To refineries	3 845 641	4 260 852	988 023	782 035	342 620	517 197
27 To bulk plants and terminals	18 804 406	14 553 095	2 022 610	1 467 117	2 190 821	1 791 794
28 For export	3 913 970	2 871 740	513 006	482 344	426 072	357 812
29 To other	4 973 953	11 580 930	1 015 032	1 444 021	1 422 061	1 424 197
30 Net deliveries, total	31 537 970	33 266 617	4 538 671	4 175 517	4 381 574	4 091 000
31 Transfers	28 788 051	28 556 681	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 427 861
32 Deliveries, total	60 326 021	61 823 298	8 683 771	7 197 572	8 009 895	7 518 861
33 Line losses and unaccounted for	39 751	48 330	6 903	15 202	33 742	-3 410
34 Inventory changes	212 861	165 815	40 304	-182 481	-46 178	-31 153
35 DISPOSITION, TOTAL	60 578 633	62 037 443	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 484 298
36 Net deliveries, total - All commodities	95 915 281	98 484 065	12 439 193	11 738 768	12 792 882	12 500 890

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							NO
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 530 613	6 773 504	6 666 675					Des champs pétrolifères
669 371	728 340	741 342					Des installations de traitement
601 008	572 878	396 537					Importations
348 902	464 671	465 545					Autres arrivages
8 149 894	8 539 393	8 270 099					Total, arrivages nets
20 320 803	21 833 219	20 449 377					Transferts
28 470 697	30 372 612	28 719 476					TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers(2):
963 492	1 199 113	1 099 828					Des installations de traitement
2 389 761	2 604 000	2 584 953					Des installations de stockage et des raffineries
59 797	58 592	56 290					Importations
545 220	520 087	531 940					Autres arrivages
3 958 270	4 381 792	4 273 011					Total, arrivages nets
3 361 852	3 912 882	3 655 011					Transferts
7 320 122	8 294 674	7 928 022					TOTAL, ARRIVAGES
12 108 164	12 921 185	12 543 110					Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
5 901 080	6 262 683	6 109 296					Aux raffineries
111 755	150 380	103 506					Aux installations de traitement et de stockage
2 008 107	1 907 711	1 969 415					En vue de l'exportation
133 967	142 473	148 078					Autres livraisons
8 154 909	8 463 247	8 330 295					Total, livraisons nettes
20 320 803	21 833 219	20 449 377					Transferts
28 475 712	30 296 466	28 779 672					Total, livraisons
-4 637	-12 745	-7 468					Fuites et autres pertes
-378	88 891	-52 728					Variations de stocks
28 470 697	30 372 612	28 719 476					TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
397 633	489 667	457 851					Aux raffineries
1 676 960	1 777 824	1 869 347					Aux terminus et aux installations de stockage
208 543	232 648	293 343					En vue de l'exportation
1 471 954	1 694 323	1 736 976					Autres livraisons
3 755 090	4 194 462	4 357 517					Total, livraisons nettes
3 361 852	3 912 882	3 655 011					Transferts
7 116 942	8 107 344	8 012 528					Total, livraisons
-1 292	-5 501	-6 324					Fuites et autres pertes
204 472	192 831	-78 182					Variations de stocks
7 320 122	8 294 674	7 928 022					TOTAL, UTILISATION
11 909 999	12 657 709	12 687 812					Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source: au tableau 1.

(2) Source: au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	August - Août	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 437 010	437 661	2 874 671	2 690 817
2. Carriers - Transporteurs	2 669 965	1 568 008	4 237 973	4 274 171
3. Total	5 106 975	2 005 669	7 112 644	6 964 988
4. Lines - Conduites	3 588 708	963 714	4 552 422	3 901 674
5. Tanks - Réservoirs	1 518 267	1 041 955	2 560 222	3 063 314
6. Total	5 106 975	2 005 669	7 112 644	6 964 988
7. Change - Fluctuations	-28 715	-44 569	-73 284	217 562
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 421 688	364 221	1 785 909	1 798 043
9. Tanks - Réservoirs	340 295	30 253	370 548	320 672
10. Total	1 761 983	394 474	2 156 457	2 118 715
11. Change - Fluctuations	-24 013	-33 613	-57 626	-109 935
Total:				
12. Lines - Conduites	5 010 396	1 327 935	6 338 331	5 699 717
13. Tanks - Réservoirs	1 858 562	1 072 208	2 930 770	3 383 986
14. TOTAL	6 868 958	2 400 143	9 269 101	9 083 703
15. Change - Fluctuations	-52 728	-78 182	-130 910	107 627

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	August - Août	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	7 811 564	1 847 407	9 658 971	10 727 195
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		937.7	424.0	761.3	883.1

Oil pipe line transport

September 1985



Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zénith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolinguistique et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industries Division
Energy Section

Oil pipe line transport

September 1985

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Septembre 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

January 1986
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Janvier 1986
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 9

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- F revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- F nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14
5. Inventories	16
6. Operating Statistics	16

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	10
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5. Inventaires	16
6. Statistiques d'exploitation	16

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during September decreased 1.9% to 12 030 041 cubic metres from 12 259 822 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 7 511 038 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (down 2.5%), 273 949 m³ of imported crude oil, (down 30.3%), 4 190 099 m³ of domestic LPG's (up 1.1%), 54 955 cubic metres of imported LPG's and products (up 218.3%).

Pendant le mois de septembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits ont diminué de 1.9%, s'élevant à 12 030 041 mètres cubes, en comparaison de 12 259 822 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 7 511 038 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une diminution de 2.5%; 273 949 mètres cubes de brut importé, soit une diminution de 30.3%; 4 190 099 mètres cubes de gaz pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 1.1%; et 54 955 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 218.3%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		September 1984	September - 1985 - Septembre			
		Septembre 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 473 040	6 318 753	-	-	57 067
2	From processing plants	800 986	736 438	-	65 584	-
3	Imports	393 082	273 949	170 994	102 955	-
4	From other	432 686	455 847	-	2 268	23 957
5	Net receipts, total	8 099 794	7 784 987	170 994	170 807	81 024
	Transfers:					
6	From other provinces	14 966 816	13 218 088	757 406	2 805 782	4 790 147
7	From other pipe lines	7 057 089	7 002 619	-	-	80 915
8	From interprovincial systems	1 002 378	985 267	-	30 421	390 443
9	RECEIPTS, TOTAL	31 126 077	28 990 961	928 400	3 007 010	5 342 529
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	6 533 482	5 233 202	928 902	2 119 535	-
11	To processing plants and bulk plants	92 014	91 683	-	67 330	-
12	For export	1 467 783	2 526 379	-	255 522(2)	1 987 230
13	To other	117 922	223 442	-	9 754	-
14	Net deliveries, total	8 211 201	8 074 706	928 902	2 452 141	1 987 230
	Transfers:					
15	To other provinces	14 966 816	13 218 088	-	757 406	2 805 782
16	To other pipe lines	1 206 718	1 380 111	-	-	-
17	To interprovincial systems	6 852 749	6 607 775	-	30 421	471 358
18	Deliveries, total	31 237 484	29 280 680	928 902	3 239 968	5 264 370
19	Line losses and unaccounted for	-2 225	2 657	-502	-1 336	1 185
20	Inventory changes	-109 182	-292 376	-	-231 622	76 974
21	DISPOSITION, TOTAL	31 126 077	28 990 961	928 400	3 007 010	5 342 529

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 14 452 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

September - 1985 - Septembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - mètres cubes					N ^o
Arrivages:					
Arrivages nets:					
750 971	5 238 162	171 576	100 977	Des champs pétrolifères	1
5 516	665 338	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
63 004	356 563	10 055	-	Autres arrivages	4
819 491	6 260 063	181 631	100 977	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 176 159	100 811	587 783	-	Venant d'autres provinces	6
679 600	5 994 808	247 296	-	Venant d'autres pipe-lines	7
285 617	278 786	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
5 960 867	12 634 468	1 016 710	100 977	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
181 462	1 342 618	660 685	-	Aux raffineries	10
-	24 353	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	275 051	8 576	-	En vue de l'exportation	12
3 570	150 722	59 396	-	Autres livraisons	13
185 032	1 792 744	728 657	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
4 790 147	4 763 942	-	100 811	À d'autres provinces	15
39 621	1 155 816	184 674	-	À d'autres pipe-lines	16
925 596	5 117 778	62 622	-	À des réseaux interprovinciaux	17
5 940 396	12 830 280	975 953	100 811	Total, livraisons	18
910	2 426	-96	70	Fuites et autres pertes	19
19 561	-198 238	40 853	96	Variations de stocks	20
5 960 867	12 634 468	1 016 710	100 977	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 14 453 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		September 1984	September - 1985 - Septembre			
		Septembre 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 236 536	1 156 994	-	268 446	-
2	From refineries and bulk plants	2 536 117	2 557 178	368 134	1 085 286	-
3	Imports	17 264	54 955	-	54 955	-
4	From other	370 111	475 927	-	14 841	-
5	Net receipts, total	4 160 028	4 245 054	368 134	1 423 528	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 374 111	2 585 708	139 679	629 377	656 927
7	From other pipe lines	603 127	579 339	-	-	-
8	From interprovincial systems	490 421	490 578	-	91 491	259 083
9	RECEIPTS, TOTAL	7 627 687	7 900 679	507 813	2 144 396	916 010
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	519 208	499 058	139 679	131 619	-
11	To bulk plants and terminals	2 371 083	1 722 225	203 990	675 660	283 811
12	For export	396 275	262 679	-	159 880(3)	20 153
13	To other	648 992	1 750 825	50 787	954 011	-
14	Net deliveries, total	3 935 558	4 234 787	394 456	1 921 170	303 964
	Transfers:					
15	To other provinces	2 374 111	2 585 708	113 292	139 679	335 763
16	To other pipe lines	619 079	587 309	-	-	254 069
17	To interprovincial systems	474 469	482 608	-	91 491	5 014
18	Deliveries, total	7 403 217	7 890 412	507 748	2 152 340	898 810
19	Line losses and unaccounted for	7 661	-3 667	65	-3 259	-666
20	Inventory changes	216 809	13 934	-	-4 685	17 866
21	DISPOSITION, TOTAL	7 627 687	7 900 679	507 813	2 144 396	916 010

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 8 173 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

September - 1985 - Septembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
57 329	828 380	2 839	-	Des installations de traitement	1
-	1 080 822	22 936	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
21 666	434 186	5 234	-	Autres arrivages	4
78 995	2 343 388	31 009	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 118 047	-	36 444	5 234	Venant d'autres provinces	6
21 734	557 605	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
140 004	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 358 780	2 900 993	67 453	5 234	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
61 913	120 791	45 056	-	Aux raffineries	10
148 513	359 656	45 442	5 153	Aux terminus et aux installations de stockage	11
68 967	13 233	446	-	En vue de l'exportation	12
-	746 027	-(4)	-	Autres livraisons	13
279 393	1 239 707	90 944	5 153	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
837 249	1 154 491	5 234	-	À d'autres provinces	15
57 983	275 257	-	-	À d'autres pipe-lines	16
103 755	282 348	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 278 380	2 951 803	96 178	5 153	Total, livraisons	18
-1 465	1 320	294	44	Fuites et autres pertes	19
81 865	-52 130	-29 019	37	Variations de stocks	20
1 358 780	2 900 993	67 453	5 234	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 8 173 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.		September 1984	September - 1985 - Septembre			
		Septembre 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes						
Receipts:						
Net receipts:						
1	From fields	6 473 040	6 318 753	-	-	57 067
2	From processing plants	800 986	736 438	-	-	-
3	Imports	393 082	273 949	170 994	-	-
4	From other	432 686	455 847	-	-	12 015
5	NET RECEIPTS, TOTAL	8 099 794	7 784 987	170 994	-	69 082
Disposition:						
Net deliveries:						
To refineries:						
6	Quebec	1 521 672	928 902	171 496	-	-
7	Ontario	2 562 402	2 119 535	-	-	54 423
8	Manitoba	-	-	-	-	-
9	Saskatchewan	263 668	181 462	-	-	-
10	Alberta	1 477 054	1 342 618	-	-	-
11	British Columbia	708 686	660 685	-	-	-
12	Refineries, total	6 533 482	5 233 202	171 496	-	54 423
13	To processing plants and bulk plants	92 014	91 683	-	-	-
14	For export	1 467 783	2 526 379	-	-	18 346
15	To other	117 922	223 442	-	-	-
16	Net deliveries, total	8 211 201	8 074 706	171 496	-	72 769
17	Line losses and unaccounted for	-2 225	2 657	-502	-	-4
18	Inventory changes	-109 182	-292 376	-	-	-3 683
19	DISPOSITION, TOTAL	8 099 794	7 784 987	170 994	-	69 082

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

September - 1985 - Septembre

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages:						
Arrivages nets:						
939 921	5 065 147	155 641	100 977	-	Des champs pétrolifères	1
2 567	733 871	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	102 955	Importations	3
75 808	358 553	9 471	-	-	Autres arrivages	4
1 018 296	6 157 571	165 112	100 977	102 955	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries:						
141 127	603 100	-	-	13 179	Québec	6
237 646	1 747 792	-	-	79 674	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
21 551	159 911	-	-	-	Saskatchewan	9
-	1 241 807	-	100 811	-	Alberta	10
-	505 739	154 946	-	-	Colombie-Britannique	11
400 324	4 258 349	154 946	100 811	92 853	Total, raffineries	12
2 192	89 491	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
663 539	1 830 042	-	-	14 452	En vue de l'exportation	14
3 570	219 872	-	-	-	Autres livraisons	15
1 069 625	6 397 754	154 946	100 811	107 305	Total, livraisons nettes	16
4 009	-605	-96	70	-215	Fuites et autres pertes	17
-55 338	-239 578	10 262	96	-4 135	Variations de stocks	18
1 018 296	6 157 571	165 112	100 977	102 955	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1984	1985					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	55 980 371	59 672 518	6 701 609	6 310 081	6 984 867	6 442 046	6 944 370
2 From processing plants	8 139 231	6 122 680	554 349	529 254	851 172	640 005	672 409
3 Imports	3 819 042	3 608 526	322 779	307 881	265 543	377 190	490 761
4 From other	3 518 090	3 531 070	46 440	319 924	362 697	336 535	312 509
5 Net receipts, total	71 456 734	72 934 794	8 043 177	7 467 140	8 464 279	7 795 776	8 420 049
6 Transfers	198 540 956	195 523 133	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
7 RECEIPTS, TOTAL	269 997 690	268 457 927	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	9 290 177	9 664 643	1 196 699	1 060 484	1 098 728	960 998	928 307
9 From refineries and bulk plants	22 669 470	23 488 614	2 974 309	2 486 699	2 703 873	2 513 813	2 674 028
10 Imports	550 689	580 935	81 558	728 822	75 208	60 566	61 077
11 From other	3 175 291	3 991 714	333 332	388 233	491 329	312 621	393 025
12 Net receipts, total	35 685 627	37 725 816	4 585 878	4 008 238	4 369 138	3 847 998	4 056 437
13 Transfers	32 197 000	32 212 306	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
14 RECEIPTS, TOTAL	67 882 627	69 938 122	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
15 Net receipts, total - All commodities	107 142 361	110 660 610	12 629 055	11 475 378	12 833 417	11 702 356	12 476 486
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	54 724 313	50 662 561	5 936 751	5 082 099	5 460 817	4 939 852	5 736 781
17 To processing plants and bulk plants	903 021	1 322 455	157 480	148 565	254 139	229 761	165 186
18 For export	15 116 223	19 992 941	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 655 964	2 468 478
19 To other	838 284	1 224 197	115 498	117 673	145 172	158 449	39 445
20 Net deliveries, total	71 581 841	73 292 154	7 900 522	7 563 251	8 411 308	7 984 026	8 409 890
21 Transfers	198 540 956	195 523 133	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
22 Deliveries, total	270 122 797	268 815 287	30 552 504	28 478 643	31 867 604	30 370 656	30 821 753
23 Line losses and unaccounted for	-22 251	-57 838	-12 877	2 283	3 502	-437	-28 116
24 Inventory changes	-102 856	-299 522	155 532	-98 394	49 469	-187 813	38 278
25 DISPOSITION, TOTAL	269 997 690	268 457 927	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	4 089 286	4 759 910	988 023	782 035	342 620	285 826	517 197
27 To bulk plants and terminals	21 429 420	16 250 419	2 022 610	1 467 117	2 190 821	1 756 622	1 791 794
28 For export	4 300 621	3 134 419	513 006	482 344	426 072	357 972	357 812
29 To other	5 712 267	13 356 656	1 015 032	1 444 021	1 422 061	1 372 366	1 424 197
30 Net deliveries, total	35 531 594	37 501 404	4 538 671	4 175 517	4 381 574	3 772 786	4 091 000
31 Transfers	32 197 000	32 212 306	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
32 Deliveries, total	67 728 594	69 713 710	8 683 771	7 197 572	8 009 895	7 176 385	7 518 861
33 Line losses and unaccounted for	58 243	44 663	6 903	15 202	33 742	8 010	-3 410
34 Inventory changes	95 790	179 749	40 304	-182 481	-46 178	66 202	-31 153
35 DISPOSITION, TOTAL	67 882 627	69 938 122	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
36 Net deliveries, total - All commodities	107 113 435	110 793 558	12 439 193	11 738 768	12 792 882	11 756 812	12 500 890

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							10
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 530 613	6 773 504	6 666 675	6 318 753				Des champs pétrolifères
669 371	728 340	741 342	736 438				Des installations de traitement
601 008	572 878	396 537	275 949				Importations
348 902	464 671	465 545	455 847				Autres arrivages
8 149 894	8 539 393	8 270 099	7 784 987				Total, arrivages nets
20 320 803	21 833 219	20 449 377	21 205 974				Transferts
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961				TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers(2):
963 492	1 199 113	1 099 828	1 156 994				Des installations de traitement
2 389 761	2 604 000	2 584 953	2 557 178				Des installations de stockage et des raffineries
59 797	58 592	56 290	54 955				Importations
545 220	520 087	531 940	475 927				Autres arrivages
3 958 270	4 381 792	4 273 011	4 245 054				Total, arrivages nets
5 361 852	5 912 882	5 655 011	5 655 625				Transferts
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679				TOTAL, ARRIVAGES
12 108 164	12 921 185	12 543 110	12 030 041				Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
5 901 080	6 262 683	6 109 296	5 233 202				Aux raffineries
111 755	150 380	103 506	91 683				Aux installations de traitement et de stockage
2 008 107	1 907 711	1 969 415	2 526 379				En vue de l'exportation
133 967	142 473	148 078	225 442				Autres livraisons
8 154 909	8 463 247	8 330 295	8 074 706				Total, livraisons nettes
20 320 803	21 833 219	20 449 377	21 205 974				Transferts
28 475 712	30 296 466	28 779 672	29 280 680				Total, livraisons
-4 637	-12 745	-7 468	2 657				Fuites et autres pertes
-378	88 891	-52 728	-292 376				Variations de stocks
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961				TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
397 633	489 667	457 851	499 058				Aux raffineries
1 676 960	1 777 824	1 869 347	1 722 225				Aux terminus et aux installations de stockage
208 543	232 648	293 343	262 679				En vue de l'exportation
1 471 954	1 694 323	1 736 976	1 750 825				Autres livraisons
3 755 090	4 194 462	4 357 517	4 234 787				Total, livraisons nettes
3 361 852	3 912 882	3 655 011	3 655 625				Transferts
7 116 942	8 107 344	8 012 528	7 890 412				Total, livraisons
-1 292	-5 561	-6 324	-3 682				Fuites et autres pertes
204 472	192 831	-78 182	13 344				Variations de stocks
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679				TOTAL, UTILISATION
11 909 999	12 657 709	12 687 812	12 309 493				Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 420 437	422 041	2 842 478	2 690 817
2. Carriers - Transporteurs	2 468 400	1 572 259	4 040 659	4 274 171
3. Total	4 888 837	1 994 300	6 883 137	6 964 988
4. Lines - Conduites	3 593 910	974 755	4 568 665	3 901 674
5. Tanks - Réservoirs	1 294 927	1 019 545	2 314 472	3 063 314
6. Total	4 888 837	1 994 300	6 883 137	6 964 988
7. Change - Fluctuations	-218 138	-11 369	-229 507	217 562
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 349 965	409 699	1 759 664	1 798 043
9. Tanks - Réservoirs	337 780	10 078	347 858	320 672
10. Total	1 687 745	419 777	2 107 522	2 118 715
11. Change - Fluctuations	-74 238	25 303	-48 935	-109 935
Total:				
12. Lines - Conduites	4 943 875	1 384 454	6 328 329	5 699 717
13. Tanks - Réservoirs	1 632 707	1 029 623	2 662 330	3 383 986
14. TOTAL	6 576 582	2 414 077	8 990 659	9 083 703
15. Change - Fluctuations	-292 376	13 934	-278 442	107 627

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	September - Septembre	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 083 890	1 843 391	9 927 281	10 727 195
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 001.1	435.3	806.5	883.1



Oil pipe line transport

October 1985

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)	Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industries Division
Energy Section

Oil pipe line transport

October 1985

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Octobre 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

January 1986
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Janvier 1986
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 10

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14
5. Inventories	16
6. Operating Statistics	16

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	10
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5. Inventaires	16
6. Statistiques d'exploitation	16

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during October increased 1.5% to 12 980 557 cubic metres from 12 788 194 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 070 879 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 2.8%), 407 981 m³ of imported crude oil, (up 28.8%), 4 440 851 m³ of domestic LPG's (down 2.3%), 60 846 cubic metres of imported LPG's and products (down 20.1%).

Pendant le mois d'octobre les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits ont augmenté de 1.5%, s'élevant à 12 980 557 mètres cubes, en comparaison de 12 788 194 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 070 879 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 2.8%; 407 981 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 28.8%; 4 440 851 mètres cubes de gaz pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 2.3%; et 60 846 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 20.1%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	October 1984	October - 1985 - Octobre			
	Octobre 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 615 531	7 065 758	-	-	58 948
2 From processing plants	828 508	596 542	-	88 925	-
3 Imports	316 665	407 981	259 632	148 349	-
4 From other	406 332	408 579	-	9 599	25 357
5 Net receipts, total	8 167 036	8 478 860	259 632	246 873	84 305
Transfers:					
6 From other provinces	13 789 364	14 334 095	858 368	3 052 396	5 256 272
7 From other pipe lines	7 054 218	7 662 890	-	-	84 290
8 From interprovincial systems	860 818	1 058 925	-	44 450	436 691
9 RECEIPTS, TOTAL	29 871 436	31 534 770	1 118 000	3 343 719	5 861 558
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	5 816 895	5 491 405	1 118 153	2 286 958	-
11 To processing plants and bulk plants	118 916	107 318	-	90 536	-
12 For export	1 892 675	2 438 173	-	223 130(2)	1 994 254
13 To other	155 230	196 579	-	-	-
14 Net deliveries, total	7 983 716	8 233 475	1 118 153	2 600 624	1 994 254
Transfers:					
15 To other provinces	13 789 364	14 334 095	-	858 368	3 052 396
16 To other pipe lines	1 308 130	1 593 748	-	-	-
17 To interprovincial systems	6 606 906	7 128 067	-	44 450	520 981
18 Deliveries, total	29 688 116	31 289 385	1 118 153	3 503 442	5 567 631
19 Line losses and unaccounted for	20 257	10 515	-153	-1 188	3 688
20 Inventory changes	163 063	234 870	-	-158 535	290 239
21 DISPOSITION, TOTAL	29 871 436	31 534 770	1 118 000	3 343 719	5 861 558

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes 9 443 cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

October - 1985 - Octobre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
826 009	5 895 912	176 276	108 613	Des champs pétrolifères	1
6 831	500 786	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
69 012	292 003	12 608	-	Autres arrivages	4
901 852	6 688 701	188 884	108 613	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 474 995	108 571	583 493	-	Venant d'autres provinces	6
774 561	6 536 955	267 084	-	Venant d'autres pipe-lines	7
306 310	271 474	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
6 457 718	13 605 701	1 039 461	108 613	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
112 248	1 323 809	650 237	-	Aux raffineries	10
-	16 782	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	193 895	26 894	-	En vue de l'exportation	12
3 389	133 933	59 257	-	Autres livraisons	13
115 637	1 668 419	736 388	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 256 272	5 058 488	-	108 571	À d'autres provinces	15
28 767	1 383 229	181 752	-	À d'autres pipe-lines	16
1 052 104	5 425 200	85 332	-	À des réseaux interprovinciaux	17
6 452 780	13 535 336	1 003 472	108 571	Total, livraisons	18
1 035	6 229	906	-2	Fuites et autres pertes	19
3 903	64 136	35 083	44	Variations de stocks	20
6 457 718	13 605 701	1 039 461	108 613	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 9 443 mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		October 1984	October - 1985 - Octobre			
		Octobre 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 422 203	1 418 221	-	335 371	-
2	From refineries and bulk plants	2 768 054	2 482 871	456 279	1 076 732	-
3	Imports	76 109	60 846	-	60 846	-
4	From other	354 792	539 759	-	16 700	-
5	Net receipts, total	4 621 158	4 501 697	456 279	1 489 649	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 540 753	2 408 106	78 567	569 758	639 386
7	From other pipe lines	617 731	531 075	-	-	-
8	From interprovincial systems	581 665	458 124	-	59 787	250 371
9	RECEIPTS, TOTAL	8 361 307	7 899 002	534 846	2 119 194	889 757
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	298 651	401 070	78 567	93 339	-
11	To bulk plants and terminals	2 794 023	1 869 950	258 168	764 656	323 607
12	For export	531 175	263 176	-	82 411(3)	9 748
13	To other	963 928	1 966 068	58 819	1 025 928	-
14	Net deliveries, total	4 587 777	4 500 264	395 554	1 966 334	333 355
	Transfers:					
15	To other provinces	2 540 753	2 408 106	138 915	78 567	325 802
16	To other pipe lines	580 744	569 757	-	-	241 748
17	To interprovincial systems	618 652	419 442	-	59 787	8 623
18	Deliveries, total	8 327 926	7 897 569	534 469	2 104 688	909 528
19	Line losses and unaccounted for	-5 150	-2 361	377	-879	-30
20	Inventory changes	38 531	3 794	-	15 385	-19 741
21	DISPOSITION, TOTAL	8 361 307	7 899 002	534 846	2 119 194	889 757

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 23 836 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

October - 1985 - Octobre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
92 248	988 080	2 522	-	Des installations de traitement	1
5 022	920 348	24 490	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
21 658	491 533	9 868	-	Autres arrivages	4
118 928	2 399 961	36 880	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
1 055 904	-	54 623	9 868	Venant d'autres provinces	6
21 777	509 298	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
147 966	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 344 575	2 909 259	91 503	9 868	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
63 750	147 196	18 218	-	Aux raffineries	10
178 164	288 522	47 041	9 792	Aux terminus et aux installations de stockage	11
155 697	14 954	366	-	En vue de l'exportation	12
-	881 321	-(4)	-	Autres livraisons	13
397 611	1 331 993	65 625	9 792	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
744 427	1 110 527	9 868	-	À d'autres provinces	15
62 868	265 141	-	-	À d'autres pipe-lines	16
106 875	244 157	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 311 781	2 951 818	75 493	9 792	Total, livraisons	18
278	-2 481	304	70	Fuites et autres pertes	19
32 516	-40 078	15 706	6	Variations de stocks	20
1 344 575	2 909 259	91 503	9 868	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 23 836 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	October 1984	October - 1985 - Octobre			
	Octobre 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 615 531	7 065 758	-	-	58 948
2 From processing plants	828 508	596 542	-	-	-
3 Imports	316 665	407 981	259 632	-	-
4 From other	406 332	408 579	-	-	13 208
5 NET RECEIPTS, TOTAL	8 167 036	8 478 860	259 632	-	72 156
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	1 168 298	1 118 153	259 785	-	-
7 Ontario	2 394 156	2 286 958	-	-	37 051
8 Manitoba	-	-	-	-	-
9 Saskatchewan	60 314	112 248	-	-	-
10 Alberta	1 499 271	1 323 809	-	-	-
11 British Columbia	694 856	650 237	-	-	-
12 Refineries, total	5 816 895	5 491 405	259 785	-	37 051
13 To processing plants and bulk plants	118 916	107 318	-	-	-
14 For export	1 892 675	2 438 173	-	-	13 361
15 To other	155 230	196 579	-	-	-
16 Net deliveries, total	7 983 716	8 233 475	259 785	-	50 412
17 Line losses and unaccounted for	20 257	10 515	-153	-	52
18 Inventory changes	163 063	234 870	-	-	21 692
19 DISPOSITION, TOTAL	8 167 036	8 478 860	259 632	-	72 156

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

October - 1985 - Octobre

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages:						
Arrivages nets:						
1 026 475	5 712 825	158 897	108 613	-	Des champs pétrolifères	1
3 825	592 717	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	148 349	Importations	3
81 582	302 938	10 851	-	-	Autres arrivages	4
1 111 882	6 608 480	169 748	108 613	148 349	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries:						
49 364	786 703	-	-	22 301	Québec	6
295 326	1 843 010	-	-	111 571	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
11 073	101 175	-	-	-	Saskatchewan	9
-	1 215 238	-	108 571	-	Alberta	10
-	516 436	133 801	-	-	Colombie-Britannique	11
355 763	4 462 562	133 801	108 571	133 872	Total, raffineries	12
3 235	104 083	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
725 741	1 689 628	-	-	9 443	En vue de l'exportation	14
3 389	193 190	-	-	-	Autres livraisons	15
1 088 128	6 449 463	133 801	108 571	143 315	Total, livraisons nettes	16
20 787	-15 233	906	-2	4 158	Fuites et autres pertes	17
2 967	174 250	35 041	44	876	Variations de stocks	18
1 111 882	6 608 480	169 748	108 613	148 349	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimées de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1984	1985					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	62 595 902	66 738 276	6 556 362	6 310 081	6 984 867	6 442 046	6 944 370
2 From processing plants	8 967 739	6 719 222	720 403	529 254	851 172	640 005	672 409
3 Imports	4 135 707	4 016 507	322 779	307 881	265 543	377 190	490 761
4 From other	3 924 422	3 939 649	443 633	319 924	362 697	336 535	312 509
5 Net receipts, total	79 623 770	81 413 654	8 043 177	7 467 140	8 464 279	7 795 776	8 420 049
6 Transfers	220 245 356	218 579 043	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
7 RECEIPTS, TOTAL	299 869 126	299 992 697	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	10 712 380	11 082 864	1 196 699	1 060 484	1 098 728	960 998	928 307
9 From refineries and bulk plants	25 437 524	25 971 485	2 974 309	2 486 699	2 703 873	2 513 813	2 674 028
10 Imports	626 798	641 691	81 538	728 822	75 208	60 566	61 077
11 From other	3 530 083	4 531 473	333 332	388 233	491 329	312 621	393 025
12 Net receipts, total	40 306 785	42 227 513	4 585 878	4 008 238	4 369 138	3 847 998	4 056 437
13 Transfers	35 937 149	35 609 611	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
14 RECEIPTS, TOTAL	76 243 934	77 837 124	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
15 Net receipts, total - All commodities	119 930 555	123 641 167	12 629 055	11 475 378	12 833 417	11 643 774	12 476 486
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	60 541 208	56 153 966	5 936 751	5 082 099	5 460 817	4 939 852	5 736 781
17 To processing plants and bulk plants	1 021 937	1 519 773	157 480	148 565	254 139	229 761	165 186
18 For export	17 008 898	22 431 114	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 655 964	2 468 478
19 To other	993 514	1 420 776	115 498	117 673	145 172	158 449	39 445
20 Net deliveries, total	79 565 557	81 525 629	7 900 522	7 563 251	8 411 308	7 984 026	8 409 890
21 Transfers	220 245 356	218 579 043	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
22 Deliveries, total	299 810 913	300 104 672	30 552 504	28 478 643	31 867 604	30 370 656	30 821 753
23 Line losses and unaccounted for	-1 994	-47 323	-12 877	2 283	3 502	-437	-28 116
24 Inventory changes	60 207	-64 652	155 532	-98 394	49 469	-187 813	38 275
25 DISPOSITION, TOTAL	299 869 126	299 992 697	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	4 387 937	5 160 980	908 023	782 035	342 620	285 826	517 197
27 To bulk plants and terminals	24 223 443	18 145 270	2 022 610	1 467 117	2 190 821	1 756 622	1 791 794
28 For export	4 831 796	3 397 595	513 006	482 344	426 072	357 972	357 812
29 To other	6 676 195	15 297 823	1 015 032	1 444 021	1 422 061	1 372 366	1 424 197
30 Net deliveries, total	40 119 371	42 001 668	4 538 671	4 175 517	4 381 574	3 772 786	4 091 000
31 Transfers	35 937 149	35 609 611	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
32 Deliveries, total	76 056 520	77 611 279	8 683 771	7 197 572	8 009 895	7 176 385	7 518 861
33 Line losses and unaccounted for	53 093	42 302	6 903	15 202	33 742	9 010	-3 410
34 Inventory changes	134 321	183 543	40 304	-182 481	-46 178	66 202	-31 153
35 DISPOSITION, TOTAL	76 243 934	77 837 124	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
36 Net deliveries, total - All commodities	119 684 928	123 527 297	12 439 193	11 738 768	12 792 882	11 756 812	12 500 890

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU A. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							10
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 530 613	6 773 504	6 666 675	6 318 753	7 065 758			Des champs pétrolifères 1
669 371	728 340	741 342	736 438	596 542			Des installations de traitement 2
601 008	572 878	396 557	273 949	407 981			Importations 3
348 902	466 671	465 545	455 847	408 579			Autres arrivages 4
8 149 894	8 539 393	8 270 099	7 784 987	8 478 860			Total, arrivages nets
20 320 803	21 833 219	20 449 377	21 205 974	23 055 910			Transferts
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961	31 534 770			TOTAL, ARRIVAGES
							GPL et produits pétroliers(2):
963 492	1 199 113	1 099 828	1 156 994	1 418 221			Des installations de traitement
2 389 761	2 604 000	2 584 953	2 557 178	2 482 871			Des installations de stockage et des raffineries
59 797	58 592	56 290	54 955	60 846			Importations
545 220	520 087	531 940	475 927	539 759			Autres arrivages
3 958 270	4 381 792	4 273 011	4 245 054	4 501 697			Total, arrivages nets
3 361 852	3 912 882	3 655 011	3 655 625	3 397 305			Transferts
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679	7 899 002			TOTAL, ARRIVAGES
12 108 164	12 921 185	12 543 110	12 030 041	12 980 557			Total, arrivages nets - Tous les produits
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
5 901 080	6 262 683	6 109 296	5 233 202	5 491 405			Aux raffineries
111 755	150 380	103 506	91 683	107 318			Aux installations de traitement et de stockage
2 008 107	1 907 711	1 969 415	2 526 379	2 438 173			En vue de l'exportation
133 967	142 473	148 078	223 442	196 579			Autres livraisons
8 154 909	8 463 247	8 330 295	8 074 706	8 233 475			Total, livraisons nettes
20 320 803	21 833 219	20 449 377	21 205 974	23 055 910			Transferts
28 475 712	30 296 466	28 779 672	29 280 680	31 289 385			Total, livraisons
-4 637	-12 745	-7 468	2 657	10 515			Fuites et autres pertes
-378	88 891	-52 728	-292 376	234 870			Variations de stocks
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961	31 534 770			TOTAL, UTILISATION
							GPL et produits pétroliers(2):
397 633	489 667	457 851	499 058	401 070			Aux raffineries
1 676 960	1 777 824	1 869 347	1 722 225	1 869 950			Aux terminus et aux installations de stockage
208 543	232 648	293 343	262 679	263 176			En vue de l'exportation
1 471 954	1 694 123	1 736 976	1 750 825	1 966 068			Autres livraisons
3 755 090	4 194 462	4 357 517	4 234 787	4 500 264			Total, livraisons nettes
3 361 852	3 912 882	3 655 011	3 655 625	3 397 305			Transferts
7 116 942	8 107 344	8 012 528	7 890 412	7 897 569			Total, livraisons
-1 292	-5 501	-6 324	-3 667	-2 361			Fuites et autres pertes
204 472	192 831	-78 182	13 934	3 794			Variations de stocks
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679	7 899 002			TOTAL, UTILISATION
11 909 999	12 657 709	12 687 812	12 309 493	12 733 739			Total, livraisons nettes - Tous les produits

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	October - Octobre	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 540 282	393 738	2 934 020	2 819 709
2. Carriers - Transporteurs	2 484 689	1 622 263	4 106 952	4 108 105
3. Total	5 024 971	2 016 001	7 040 972	6 927 814
4. Lines - Conduites	3 604 127	1 033 511	4 637 638	3 898 651
5. Tanks - Réservoirs	1 420 844	982 490	2 403 334	3 029 163
6. Total	5 024 971	2 016 001	7 040 972	6 927 814
7. Change - Fluctuations	136 134	21 701	157 835	97 074
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 377 035	379 370	1 756 405	1 798 502
9. Tanks - Réservoirs	409 446	22 500	431 946	460 001
10. Total	1 786 481	401 870	2 188 351	2 258 503
11. Change - Fluctuations	98 736	-17 907	80 829	104 520
Total:				
12. Lines - Conduites	4 981 162	1 412 881	6 394 043	5 697 153
13. Tanks - Réservoirs	1 830 290	1 004 990	2 835 280	3 489 164
14. TOTAL	6 811 452	2 417 871	9 229 323	9 186 317
15. Change - Fluctuations	234 870	3 794	238 664	201 594

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	October - Octobre	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 421 857	1 954 662	10 376 519	10 297 460
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 022.9	434.3	814.9	819.1



Oil pipe line transport

November 1985

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913

Northwest Territories
(area served by
NorthwestTel Inc.) Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs **qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913

Territoires du Nord-Ouest
(territoire desservi par la
NorthwestTel Inc.) Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industries Division
Energy Section

Oil pipe line transport

November 1985

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Novembre 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

February 1986
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Février 1986
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 11

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under
the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director,
Industry Division

- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy
Section

Cette publication a été rédigée sous la
direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division
de l'industrie

- **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14
5. Inventories	16
6. Operating Statistics	16

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	10
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5. Inventaires	16
6. Statistiques d'exploitation	16

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during November increased 1.7% to 12 837 861 cubic metres from 12 618 118 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 054 338 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 4.6%), 316 651 m³ of imported crude oil, (up 1.2%), 4 409 207 m³ of domestic LPG's (down 3.7%), 57 665 cubic metres of imported LPG's and products (up 141.8%).

Pendant le mois de novembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits ont augmenté de 1.7%, s'élevant à 12 837 861 mètres cubes, en comparaison de 12 618 118 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 054 338 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 4.6%; 316 651 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 1.2%; 4 409 207 mètres cubes de gaz pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une diminution de 3.7%; et 57 665 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une augmentation de 141.8%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.		November 1984	November - 1985 - Novembre			
		Novembre 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From fields	6 434 618	7 026 254	-	-	56 616
2	From processing plants	800 181	627 890	-	73 917	-
3	Imports	312 793	316 651	182 646	134 005	-
4	From other	468 850	400 194	-	3 763	24 114
5	Net receipts, total	8 016 442	8 370 989	182 646	211 685	80 730
	Transfers:					
6	From other provinces	14 721 117	14 067 808	997 246	2 905 438	5 115 063
7	From other pipe lines	7 015 539	7 671 463	-	-	80 848
8	From interprovincial systems	993 015	1 077 280	-	43 502	413 116
9	RECEIPTS, TOTAL	30 746 113	31 187 540	1 179 892	3 160 625	5 690 557
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	5 996 847	5 713 592	1 120 629	2 317 905	-
11	To processing plants and bulk plants	213 234	155 598	59 416	77 241	-
12	For export	1 909 744	2 303 938	-	64 825(2)	1 987 931
13	To other	76 632	183 074	-	76	-
14	Net deliveries, total	8 196 457	8 356 202	1 180 045	2 460 047	1 987 931
	Transfers:					
15	To other provinces	14 721 117	14 067 808	-	997 246	2 904 125
16	To other pipe lines	1 301 268	1 570 672	-	-	-
17	To interprovincial systems	6 707 286	7 178 071	-	43 502	493 964
18	Deliveries, total	30 926 128	31 172 753	1 180 045	3 500 795	5 386 020
19	Line losses and unaccounted for	-380	1 653	-153	-2 082	77
20	Inventory changes	-179 635	13 134	-	-338 088	304 460
21	DISPOSITION, TOTAL	30 746 113	31 187 540	1 179 892	3 160 625	5 690 557

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

November - 1985 - Novembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		N ^o
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
738 925	5 950 526	168 913	111 274	Des champs pétrolifères	1
5 314	548 659	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
68 313	290 968	13 036	-	Autres arrivages	4
812 552	6 790 153	181 949	111 274	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 387 941	111 402	549 918	-	Venant d'autres provinces	6
707 388	6 589 582	293 645	-	Venant d'autres pipe-lines	7
283 377	337 285	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
6 191 258	13 828 422	1 025 512	111 274	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
116 146	1 420 104	738 808	-	Aux raffineries	10
-	18 941	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	214 697	36 485	-	En vue de l'exportation	12
3 925	179 073	-	-	Autres livraisons	13
120 071	1 832 815	775 293	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 117 176	4 937 859	-	111 402	À d'autres provinces	15
15 460	1 363 410	191 802	-	À d'autres pipe-lines	16
975 305	5 563 457	101 843	-	À des réseaux interprovinciaux	17
6 228 012	13 697 541	1 068 938	111 402	Total, livraisons	18
4 788	-173	-727	-77	Fuites et autres pertes	19
-41 542	131 054	-42 699	-51	Variations de stocks	20
6 191 258	13 828 422	1 025 512	111 274	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.	November 1984	November - 1985 - Novembre			
	Novembre 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From processing plants	1 513 370	1 317 667	-	369 516	-
2 From refineries and bulk plants	2 700 997	2 585 557	384 122	1 092 622	-
3 Imports	23 849	57 665	-	57 665	-
4 From other	363 460	505 983	-	34 100	-
5 Net receipts, total	4 601 676	4 466 872	384 122	1 553 903	-
Transfers:					
6 From other provinces	2 645 106	2 266 544	80 949	547 881	589 987
7 From other pipe lines	634 956	468 499	-	-	-
8 From interprovincial systems	609 567	557 274	-	145 246	239 781
9 RECEIPTS, TOTAL	8 491 305	7 759 189	465 071	2 247 030	829 768
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	936 089	401 298	80 949	101 864	-
11 To bulk plants and terminals	2 381 260	1 878 043	213 916	780 055	269 891
12 For export	598 304	470 745	-	305 775(3)	-
13 To other	717 489	1 859 086	55 147	966 356	-
14 Net deliveries, total	4 633 142	4 609 172	350 012	2 154 050	269 891
Transfers:					
15 To other provinces	2 645 106	2 266 544	115 104	80 949	305 218
16 To other pipe lines	620 576	530 991	-	-	230 533
17 To interprovincial systems	623 947	494 782	-	145 246	9 248
18 Deliveries, total	8 522 771	7 901 489	465 116	2 380 245	814 890
19 Line losses and unaccounted for	14 635	-9 086	-45	-9 569	-141
20 Inventory changes	-46 101	-133 214	-	-123 646	15 019
21 DISPOSITION, TOTAL	8 491 305	7 759 189	465 071	2 247 030	829 768

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 35 222 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

November - 1985 - Novembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
Arrivages:					
Arrivages nets:					
55 554	889 852	2 745	-	Des installations de traitement	1
3 327	1 080 520	24 966	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
-	464 995	6 888	-	Autres arrivages	4
58 881	2 435 367	34 599	-	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
970 989	-	69 850	6 888	Venant d'autres provinces	6
-	468 499	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
172 247	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 202 117	2 903 866	104 449	6 888	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
54 342	110 799	53 344	-	Aux raffineries	10
153 702	429 077	24 501	6 901	Aux terminus et aux installations de stockage	11
149 234	15 736	-	-	En vue de l'exportation	12
-	837 583	-(4)	-	Autres livraisons	13
357 278	1 393 195	77 845	6 901	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
717 546	1 040 839	6 888	-	À d'autres provinces	15
53 967	246 491	-	-	À d'autres pipe-lines	16
118 280	222 008	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 247 071	2 902 533	84 733	6 901	Total, livraisons	18
3 704	-2 702	-304	-29	Fuites et autres pertes	19
-48 658	4 035	20 020	16	Variations de stocks	20
1 202 117	2 903 866	104 449	6 888	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 35 222 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	November 1984	November - 1985 - Novembre			
	Novembre 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 434 618	7 026 254	-	-	56 616
2 From processing plants	800 181	627 890	-	-	-
3 Imports	312 793	316 651	182 646	-	-
4 From other	468 850	400 194	-	-	11 767
5 NET RECEIPTS, TOTAL	8 016 442	8 370 989	182 646	-	68 383
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	1 390 691	1 120 629	182 799	-	-
7 Ontario	2 309 961	2 317 905	-	-	34 789
8 Manitoba	-	-	-	-	-
9 Saskatchewan	150 225	116 146	-	-	-
10 Alberta	1 432 168	1 420 104	-	-	-
11 British Columbia	713 802	738 808	-	-	-
12 Refineries, total	5 996 847	5 713 592	182 799	-	34 789
13 To processing plants and bulk plants	213 234	155 598	-	-	-
14 For export	1 909 744	2 303 938	-	-	13 015
15 To other	76 632	183 074	-	-	-
16 Net deliveries, total	8 196 457	8 356 202	182 799	-	47 804
17 Line losses and unaccounted for	-380	1 653	-153	-	-13
18 Inventory changes	-179 635	13 134	-	-	20 592
19 DISPOSITION, TOTAL	8 016 442	8 370 989	182 646	-	68 383

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

November - 1985 - Novembre

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	United States États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages:						
Arrivages nets:						
923 413	5 782 929	152 022	111 274	-	Des champs pétrolifères	1
3 289	624 601	-	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	134 005	Importations	3
81 143	297 193	10 091	-	-	Autres arrivages	4
1 007 845	6 704 723	162 113	111 274	134 005	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries:						
114 286	799 769	-	-	23 775	Québec	6
298 185	1 887 561	-	-	97 370	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
8 560	107 586	-	-	-	Saskatchewan	9
-	1 396 855	-	23 249	-	Alberta	10
-	477 495	173 160	88 153	-	Colombie-Britannique	11
421 031	4 669 266	173 160	111 402	121 145	Total, raffineries	12
2 861	152 737	-	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
617 671	1 673 252	-	-	-	En vue de l'exportation	14
3 925	179 149	-	-	-	Autres livraisons	15
1 045 488	6 674 404	173 160	111 402	121 145	Total, livraisons nettes	16
-1 630	3 875	-727	-77	378	Fuites et autres pertes	17
-36 013	26 444	-10 320	-51	12 482	Variations de stocks	18
1 007 845	6 704 723	162 113	111 274	134 005	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1984	1985					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	69 030 520	73 764 530	6 556 362	6 310 081	6 984 867	6 442 046	6 944 370
2 From processing plants	9 767 920	7 347 112	720 403	529 254	851 172	640 005	672 409
3 Imports	4 448 500	4 333 158	322 779	307 881	265 543	377 190	490 761
4 From other	4 393 272	4 339 843	443 633	319 924	362 697	336 535	312 509
5 Net receipts, total	87 640 212	69 784 643	8 043 177	7 467 140	8 464 279	7 795 776	8 420 049
6 Transfers	242 975 027	241 395 594	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
7 RECEIPTS, TOTAL	330 615 239	331 180 237	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	12 225 750	12 400 531	1 196 699	1 060 484	1 098 728	960 998	928 307
9 From refineries and bulk plants	28 138 521	28 557 042	2 974 309	2 486 699	2 703 873	2 513 813	2 674 028
10 Imports	650 647	699 356	81 538	72 822	75 208	60 566	61 077
11 From other	3 893 543	44 037 456	333 332	388 233	491 329	312 621	393 025
12 Net receipts, total	44 908 461	46 694 385	4 585 878	4 008 238	4 369 138	3 847 998	4 056 437
13 Transfers	39 826 778	38 901 928	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
14 RECEIPTS, TOTAL	84 735 239	85 596 313	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
15 Net receipts, total - All commodities	132 548 673	136 479 028	12 629 055	11 475 378	12 833 417	11 643 774	12 476 486
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	66 538 055	61 867 558	5 936 751	5 082 099	5 460 817	4 939 852	5 736 781
17 To processing plants and bulk plants	1 235 171	1 675 371	157 480	148 565	254 139	229 761	165 186
18 For export	18 918 642	24 735 052	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 655 964	2 468 478
19 To other	1 070 146	1 603 850	115 498	117 673	145 172	158 449	39 445
20 Net deliveries, total	87 762 014	89 881 831	7 900 522	7 563 251	8 411 308	7 984 026	8 409 890
21 Transfers	242 975 027	241 395 594	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
22 Deliveries, total	330 737 041	331 277 425	30 552 504	28 478 643	31 867 604	30 370 656	30 821 753
23 Line losses and unaccounted for	-2 374	-45 670	-12 877	2 283	3 502	-437	-28 116
24 Inventory changes	-119 428	-51 518	155 532	-98 394	49 469	-187 813	38 275
25 DISPOSITION, TOTAL	330 615 239	331 180 237	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	5 324 026	5 562 278	988 023	782 035	342 620	285 826	517 197
27 To bulk plants and terminals	26 604 703	20 023 313	2 022 610	1 467 117	2 190 821	1 756 622	1 791 794
28 For export	5 430 100	3 868 340	513 006	482 344	426 072	357 972	357 812
29 To other	7 393 684	17 156 909	1 015 032	1 444 021	1 422 061	1 372 366	1 424 197
30 Net deliveries, total	44 752 513	46 610 840	4 538 671	4 175 517	4 381 574	3 772 786	4 091 000
31 Transfers	39 826 778	38 901 928	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
32 Deliveries, total	84 579 290	85 512 768	8 683 771	7 197 572	8 009 895	7 176 385	7 518 861
33 Line losses and unaccounted for	67 728	33 216	6 903	15 202	33 742	9 010	-3 410
34 Inventory changes	88 220	50 329	40 304	-182 481	-46 178	66 202	-31 153
35 DISPOSITION, TOTAL	84 735 239	85 596 313	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
36 Net deliveries, total - All commodities	132 514 527	136 492 671	12 439 193	11 738 768	12 792 882	11 756 812	12 500 890

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							Nº
							Arrivages:
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 530 613	6 773 504	6 666 675	6 318 753	7 065 758	7 026 254		Des champs pétrolifères 1
669 371	728 340	741 342	736 438	596 542	627 890		Des installations de traitement 2
601 008	572 878	396 537	273 949	407 981	316 651		Importations 3
348 902	464 671	465 545	455 847	408 579	400 194		Autres arrivages 4
8 149 894	8 539 393	8 270 099	7 784 987	8 478 860	8 370 989		Total, arrivages nets 5
20 320 803	21 833 219	20 449 377	21 205 974	23 055 910	22 816 551		Transferts 6
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961	31 534 770	31 187 540		TOTAL, ARRIVAGES 7
							GPL et produits pétroliers(2):
963 492	1 199 113	1 099 828	1 156 994	1 418 221	1 317 667		Des installations de traitement 8
2 389 761	2 604 000	2 584 953	2 557 178	2 482 871	2 585 557		Des installations de stockage et des raffineries 9
59 797	58 592	56 290	54 955	60 846	57 665		Importations 10
545 220	520 087	531 940	475 927	539 759	505 983		Autres arrivages 11
3 958 270	4 381 792	4 273 011	4 245 054	4 501 697	4 466 872		Total, arrivages nets 12
3 361 852	3 912 882	3 655 011	3 655 625	3 397 305	3 292 317		Transferts 13
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679	7 899 002	7 759 189		TOTAL, ARRIVAGES 14
12 108 164	12 921 185	12 543 110	12 030 041	12 980 557	12 837 861		Total, arrivages nets - Tous les produits 15
							Utilisation:
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
5 901 080	6 262 683	6 109 296	5 233 202	5 491 405	5 713 592		Aux raffineries 16
111 755	150 380	103 506	91 683	107 318	155 598		Aux installations de traitement et de stockage 17
2 008 107	1 907 711	1 969 415	2 526 379	2 438 173	2 303 938		En vue de l'exportation 18
133 967	142 473	148 078	223 442	196 579	183 074		Autres livraisons 19
8 154 909	8 463 247	8 330 295	8 074 706	8 233 475	8 356 202		Total, livraisons nettes 20
20 320 803	21 833 219	20 449 377	21 205 974	23 055 910	22 816 551		Transferts 21
28 475 712	30 296 466	28 779 672	29 280 680	31 289 385	31 172 753		Total, livraisons 22
-4 637	-12 745	-7 468	2 657	10 515	1 653		Fuites et autres pertes 23
-378	88 891	-52 728	-292 376	234 870	13 134		Variations de stocks 24
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961	31 534 770	31 187 540		TOTAL, UTILISATION 25
							GPL et produits pétroliers(2):
397 633	489 667	457 851	499 058	401 070	401 298		Aux raffineries 26
1 676 960	1 777 824	1 869 347	1 722 225	1 869 950	1 878 043		Aux terminaux et aux installations de stockage 27
208 543	232 648	293 343	262 679	263 176	470 745		En vue de l'exportation 28
1 471 954	1 694 323	1 736 976	1 750 825	1 966 068	1 859 086		Autres livraisons 29
3 755 090	4 194 462	4 357 517	4 234 787	4 500 264	4 609 172		Total, livraisons nettes 30
3 361 852	3 912 882	3 655 011	3 655 625	3 397 305	3 292 317		Transferts 31
7 116 942	8 107 344	8 012 528	7 890 412	7 897 569	7 901 489		Total, livraisons 32
-1 292	-5 501	-6 324	-3 667	-2 361	-9 086		Fuites et autres pertes 33
204 472	192 831	-78 182	13 934	3 794	-133 214		Variations de stocks 34
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679	7 899 002	7 759 189		TOTAL, UTILISATION 35
11 909 999	12 657 709	12 687 812	12 309 493	12 733 739	12 965 374		Total, livraisons nettes - Tous les produits 36

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	November - Novembre	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 463 535	431 946	2 895 481	2 743 869
2. Carriers - Transporteurs	2 600 138	1 498 876	4 099 014	4 051 445
3. Total	5 063 673	1 930 822	6 994 495	6 795 314
4. Lines - Conduites	3 588 335	1 064 120	4 652 455	4 318 652
5. Tanks - Réservoirs	1 475 338	866 702	2 342 040	2 476 662
6. Total	5 063 673	1 930 822	6 994 495	6 795 314
7. Change - Fluctuations	38 702	-85 179	-46 477	-132 500
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 425 851	351 074	1 776 925	1 777 445
9. Tanks - Réservoirs	335 062	2 761	337 823	387 822
10. Total	1 760 913	353 835	2 114 748	2 165 267
11. Change - Fluctuations	-25 568	-48 035	-73 603	-93 236
Total:				
12. Lines - Conduites	5 014 186	1 415 194	6 429 380	6 096 097
13. Tanks - Réservoirs	1 810 400	869 463	2 679 863	2 864 484
14. TOTAL	6 824 586	2 284 657	9 109 243	8 960 581
15. Change - Fluctuations	13 134	-133 214	-120 080	-225 736

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	November - Novembre	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 421 857	1 954 662	10 376 519	10 565 175
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		1 007.0	424.1	799.9	823.5

Oil pipe line transport

December 1985



Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1985



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwestTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwestTel Inc.)	Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division de l'industrie,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (973-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwestTel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Energy Section

Oil pipe line transport

December 1985

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

April 1986
5-3301-510

Price: Canada, \$8.00, \$80.00 a year
Other Countries, \$9.00, \$90.00 a year

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 55-001, Vol. 35, No. 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section de l'énergie

Transport du pétrole par pipe-lines

Décembre 1985

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Avril 1986
5-3301-510

Prix: Canada, \$8.00, \$80.00 par année
Autres pays, \$9.00, \$90.00 par année

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 55-001, vol. 35, n° 12

ISSN 0380-4615

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

This publication was prepared under the direction of:

- **Denis Desjardins**, Director, Industry Division

- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Denis Desjardins**, directeur, Division de l'industrie

- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Table	
1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province	8
2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province	10
3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source	12
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month	14
5. Inventories	16
6. Operating Statistics	16

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau	
1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province	8
2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province	10
3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine	12
4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois	14
5. Inventaires	16
6. Statistiques d'exploitation	16

INTRODUCTION

Net receipts of crude oil and equivalent, liquefied petroleum gases and petroleum products through Canadian oil pipe lines during December increased 6.6% to 13 819 283 cubic metres from 12 962 315 cubic metres for the same period in the preceding year. The receipts were 8 411 103 cubic metres of domestic crude oil and equivalent, (up 6.3%), 483 090 cubic metres of imported crude oil, (up 28.7%), 4 859 739 cubic metres of domestic LPG's and products (up 5.7%), and 65 351 cubic metres of imported LPG's and products (down 19.5%).

Pendant le mois de décembre les arrivages nets par pipe-lines canadiens, de pétrole brut et d'équivalent, de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers ont augmenté de 6.6%, s'élevant à 13 819 283 mètres cubes, en comparaison de 12 962 315 mètres cubes reçus pendant la même période de l'année précédente. Les arrivages se sont répartis comme suit: 8 411 103 mètres cubes de brut canadien et d'équivalent, soit une augmentation de 6.3%; 483 090 mètres cubes de brut importé, soit une augmentation de 28.7%; 4 859 739 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés (G.P.L.) canadien, soit une augmentation de 5.7%; et 65 351 mètres cubes de G.P.L. importé, soit une diminution de 19.5%.

TABLE 1. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil and Pentanes Plus, by Province

No.	December 1984	December - 1985 - Décembre			
	Décembre 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 646 588	7 260 519	-	-	54 965
2 From processing plants	830 821	732 521	-	68 142	-
3 Imports	375 469	483 090	339 513	143 577	-
4 From other	432 264	418 063	-	89	21 965
5 Net receipts, total	8 285 142	8 894 193	339 513	211 808	76 930
Transfers:					
6 From other provinces	14 147 236	13 972 946	672 952	2 850 959	5 208 064
7 From other pipe lines	7 296 767	8 038 182	-	-	76 742
8 From interprovincial systems	1 094 825	1 200 183	-	29 558	364 954
9 RECEIPTS, TOTAL	30 823 970	32 105 504	1 012 465	3 092 325	5 726 690
Disposition:					
Net deliveries:					
10 To refineries	5 880 844	5 833 600	1 012 182	2 463 617	-
11 To processing plants and bulk plants	152 400	122 816	-	68 121	-
12 For export	1 968 639	2 605 520	-	176 824(2)	2 202 302
13 To other	97 765	142 516	-	1 585	-
14 Net deliveries, total	8 099 648	8 704 452	1 012 182	2 710 147	2 202 302
Transfers:					
15 To other provinces	14 147 236	13 972 946	-	672 952	2 850 204
16 To other pipe lines	1 344 813	1 738 929	-	-	-
17 To interprovincial systems	7 046 779	7 499 436	-	29 558	441 696
18 Deliveries, total	30 638 476	31 915 763	1 012 182	3 412 657	5 494 202
19 Line losses and unaccounted for	-28 044	-35 300	283	-39 193	-871
20 Inventory changes	213 538	225 041	-	-281 139	233 359
21 DISPOSITION, TOTAL	30 823 970	32 105 504	1 012 465	3 092 325	5 726 690

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

TABLEAU 1. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut et pentanes plus, par province

December - 1985 - Décembre

Saskatchewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest		
cubic metres - mètres cubes					Nº
Arrivages:					
Arrivages nets:					
734 437	6 181 974	180 840	108 303	Des champs pétrolifères	1
4 102	658 210	2 067	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	Importation	3
65 560	316 432	14 017	-	Autres arrivages	4
804 099	7 156 616	196 924	108 303	Total, arrivages nets	5
Transferts:					
4 587 938	107 994	545 039	-	Venant d'autres provinces	6
675 330	6 997 901	288 209	-	Venant d'autres pipe-lines	7
316 573	489 098	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
6 383 940	14 751 609	1 030 172	108 303	TOTAL, ARRIVAGES	9
Utilisation:					
Livraisons nettes:					
156 986	1 512 048	688 767	-	Aux raffineries	10
10 005	44 690	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	11
-	208 167	18 227	-	En vue de l'exportation	12
3 371	136 602	958	-	Autres livraisons	13
170 362	1 901 507	707 952	-	Total, livraisons nettes	14
Transferts:					
5 208 819	5 132 977	-	107 994	À d'autres provinces	15
20 947	1 527 811	190 171	-	À d'autres pipe-lines	16
970 956	5 959 188	98 038	-	À des réseaux interprovinciaux	17
6 371 084	14 521 483	996 161	107 994	Total, livraisons	18
-2 447	7 050	-317	195	Fuites et autres pertes	19
15 303	223 076	34 328	114	Variations de stocks	20
6 383 940	14 751 609	1 030 172	108 303	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations des stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris pas de mètres cubes de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 2. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province

No.		December 1984	December - 1985 - Décembre			
		Décembre 1984	Total	Québec	Ontario(1)	Manitoba
			cubic metres - mètres cubes			
	Receipts:					
	Net receipts:					
1	From processing plants	1 397 593	1 420 854	-	344 941	-
2	From refineries and bulk plants	2 856 838	2 843 881	502 606	1 208 223	-
3	Imports	81 208	65 351	-	65 351	-
4	From other	341 534	595 004	-	21 749	-
5	Net receipts, total	4 677 173	4 925 090	502 606	1 640 264	-
	Transfers:					
6	From other provinces	2 798 442	2 553 592	45 742	667 775	621 525
7	From other pipe lines	671 986	526 559	-	-	-
8	From interprovincial systems	681 820	540 140	-	159 062	247 282
9	RECEIPTS, TOTAL	8 829 421	8 545 381	548 348	2 467 101	868 807
	Disposition:					
	Net deliveries:					
10	To refineries	1 030 378	384 561	45 742	116 218	-
11	To bulk plants and terminals	2 416 790	2 054 891	273 501	811 725	304 229
12	For export	612 115	394 962	-	288 420(3)	-
13	To other	633 815	2 226 596	61 828	1 119 019	-
14	Net deliveries, total	4 693 098	5 061 010	381 071	2 335 382	304 229
	Transfers:					
15	To other provinces	2 798 442	2 553 592	167 109	45 742	325 735
16	To other pipe lines	634 920	568 824	-	-	240 765
17	To interprovincial systems	718 886	497 875	-	159 062	6 517
18	Deliveries, total	8 845 346	8 681 301	548 180	2 540 186	877 246
19	Line losses and unaccounted for	47 762	56 275	168	35 482	-23
20	Inventory changes	-63 687	-192 195	-	-108 567	-8 416
21	DISPOSITION, TOTAL	8 829 421	8 545 381	548 348	2 467 101	868 807

(1) Includes movements and inventory changes in Ontario and United States.

(2) Include movements and inventory changes in Saskatchewan and United States.

(3) Includes 41 408 cubic metres of United States LPG's re-exported to the United States.

(4) Destined for Japan.

TABLEAU 2. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province

December - 1985 - Décembre

Saskat- chewan(2)	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Yukon		Nº
cubic metres - mètres cubes					
				Arrivages:	
				Arrivages nets:	
32 246	1 040 541	3 126	-	Des installations de traitement	1
4 025	1 102 119	26 908	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	-	-	-	Importations	3
3 972	559 949	9 334	-	Autres arrivages	4
40 243	2 702 609	39 368	-	Total, arrivages nets	5
				Transferts:	
1 129 839	-	79 377	9 334	Venant d'autres provinces	6
-	526 559	-	-	Venant d'autres pipe-lines	7
133 796	-	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	8
1 303 878	3 229 168	118 745	9 334	TOTAL, ARRIVAGES	9
				Utilisation:	
				Livraisons nettes:	
55 330	108 406	58 865	-	Aux raffineries	10
148 558	442 379	65 489	9 010	Aux terminus et aux installations de stockage	11
88 924	17 196	422	-	En vue de l'exportation	12
-	1 045 749	-(4)	-	Autres livraisons	13
292 812	1 613 730	124 776	9 010	Total, livraisons nettes	14
				Transferts:	
796 456	1 209 216	9 334	-	À d'autres provinces	15
55 421	272 638	-	-	À d'autres pipe-lines	16
78 375	253 921	-	-	À des réseaux interprovinciaux	17
1 223 064	3 349 505	134 110	9 010	Total, livraisons	18
7 467	12 949	-109	341	Fuites et autres pertes	19
73 347	-133 286	-15 256	-17	Variations de stocks	20
1 303 878	3 229 168	118 745	9 334	TOTAL, UTILISATION	21

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Ontario et aux États-Unis.

(2) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks en Saskatchewan et aux États-Unis.

(3) Y compris 41 408 mètres cubes de GPL, provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(4) Destination, Japon.

TABLE 3. Receipts and Disposition of Crude Oil and Pentanes Plus, by Source

No.	December 1984	December - 1985 - Décembre			
	Décembre 1984	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
cubic metres - mètres cubes					
Receipts:					
Net receipts:					
1 From fields	6 464 588	7 260 519	-	-	54 965
2 From processing plants	830 821	732 521	-	-	-
3 Imports	375 469	483 090	339 513	-	-
4 From other	432 264	418 063	-	-	11 100
5 NET RECEIPTS, TOTAL	8 285 142	8 894 193	339 513	-	66 065
Disposition:					
Net deliveries:					
To refineries:					
6 Quebec	1 203 974	1 012 182	339 230	-	-
7 Ontario	2 462 583	2 463 617	-	-	13 929
8 Manitoba	-	-	-	-	-
9 Saskatchewan	143 538	156 986	-	-	-
10 Alberta	1 401 828	1 512 048	-	-	-
11 British Columbia	668 921	688 767	-	-	-
12 Refineries, total	5 880 844	5 833 600	339 230	-	13 929
13 To processing plants and bulk plants	152 400	122 816	-	-	-
14 For export	1 968 639	2 605 520	-	-	13 401
15 To other	97 765	142 516	-	-	-
16 Net deliveries, total	8 099 648	8 704 452	339 230	-	27 330
17 Line losses and unaccounted for	-28 044	-35 300	283	-	4 454
18 Inventory changes	213 538	225 041	-	-	34 281
19 DISPOSITION, TOTAL	8 285 142	8 894 193	339 513	-	66 065

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

TABLEAU 3. Arrivages et utilisation du pétrole brut et pentanes plus, par région d'origine

December - 1985 - Décembre

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia	Northwest Territories	United States		
		Colombie- Britannique	Territoires du Nord-Ouest	États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes						
Arrivages:						
Arrivages nets:						
946 889	5 975 325	175 037	108 303	-	Des champs pétrolifères	1
2 398	728 056	2 067	-	-	Des installations de traitement	2
-	-	-	-	143 577	Importations	3
76 757	321 389	8 817	-	-	Autres arrivages	4
1 026 044	7 024 770	185 921	108 303	143 577	TOTAL, ARRIVAGES NETS	5
Utilisation:						
Livraisons nettes:						
Aux raffineries:						
113 609	549 552	-	-	9 791	Québec	6
287 916	2 038 750	-	-	123 022	Ontario	7
-	-	-	-	-	Manitoba	8
10 896	146 090	-	-	-	Saskatchewan	9
-	1 512 048	-	-	-	Alberta	10
-	394 760	186 013	107 994	-	Colombie-Britannique	11
412 421	4 641 200	186 013	107 994	132 813	Total, raffineries	12
2 041	107 940	12 835	-	-	Aux installations de traitement et de stockage	13
620 294	1 971 825	-	-	-	En vue de l'exportation	14
3 371	139 145	-	-	-	Autres livraisons	15
1 038 127	6 860 110	198 848	107 994	132 813	Total, livraisons nettes	16
-1 478	-47 219	-317	195	8 782	Fuites et autres pertes	17
-10 605	211 879	-12 610	114	1 982	Variations de stocks	18
1 026 044	7 024 770	185 921	108 303	143 577	TOTAL, UTILISATION	19

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month

No.	Total year-to-date		January	February	March	April	May
	Total cumulatif		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
	1984	1985					
cubic metres - mètres cubes							
Receipts:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	75 677 108	81 025 049	6 556 362	6 310 081	6 984 867	6 442 046	6 944 370
2 From processing plants	10 598 741	8 079 633	720 403	529 254	851 172	640 005	672 409
3 Imports	4 823 969	4 816 248	322 779	307 881	265 543	377 190	490 761
4 From other	4 825 536	4 757 906	443 635	319 924	362 697	336 535	312 509
5 Net receipts, total	95 925 354	98 678 836	8 043 177	7 467 140	8 464 279	7 795 776	8 420 049
6 Transfers	265 513 855	264 606 905	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
7 RECEIPTS, TOTAL	361 439 209	363 285 741	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
8 From processing plants	13 623 343	13 821 385	1 196 699	1 060 484	1 098 728	960 998	928 307
9 From refineries and bulk plants	30 995 359	31 400 923	2 974 309	2 486 699	2 703 873	2 513 813	2 674 028
10 Imports	731 855	764 707	81 538	72 822	75 208	60 566	61 077
11 From other	4 235 077	5 632 460	333 332	388 233	491 329	312 621	393 025
12 Net receipts, total	49 585 634	51 619 475	4 585 878	4 008 238	4 369 138	3 847 998	4 056 437
13 Transfers	43 979 026	42 522 219	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
14 RECEIPTS, TOTAL	93 564 660	94 141 694	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
15 Net receipts, total - All commodities	145 510 988	150 298 311	12 629 055	11 475 378	12 833 417	11 643 774	12 476 486
Disposition:							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
16 To refineries	72 418 899	67 701 158	5 936 751	5 082 099	5 460 817	4 939 852	5 736 781
17 To processing plants and bulk plants	1 387 571	1 798 187	157 480	148 565	254 139	229 761	165 186
18 For export	20 887 281	27 340 572	1 690 793	2 214 914	2 551 180	2 655 964	2 468 478
19 To other	1 167 911	1 746 366	115 498	117 673	145 172	158 449	39 445
20 Net deliveries, total	95 861 662	98 586 283	7 900 522	7 563 251	8 411 308	7 984 026	8 409 890
21 Transfers	265 513 855	264 606 905	22 651 982	20 915 392	23 456 296	22 386 630	22 411 863
22 Deliveries, total	361 375 517	363 193 188	30 552 504	28 478 643	31 867 604	30 370 656	30 821 753
23 Line losses and unaccounted for	-30 418	-80 970	-12 877	2 283	3 502	-437	-28 116
24 Inventory changes	94 110	173 523	155 532	-98 394	49 469	-187 813	38 275
25 DISPOSITION, TOTAL	361 439 209	363 285 741	30 695 159	28 382 532	31 920 575	30 182 406	30 831 912
LPG's and products:(2)							
26 To refineries	6 354 404	5 946 839	988 023	782 035	342 620	285 826	517 197
27 To bulk plants and terminals	29 021 493	22 078 204	2 022 610	1 467 117	2 190 821	1 756 622	1 791 794
28 For export	6 042 215	4 263 302	913 006	482 344	426 072	357 972	357 812
29 To other	8 027 499	19 383 505	1 015 032	1 444 021	1 422 061	1 372 366	1 424 197
30 Net deliveries, total	49 445 611	51 671 850	4 538 671	4 175 517	4 381 574	3 772 786	4 091 000
31 Transfers	43 979 026	42 522 219	4 145 100	3 022 055	3 628 321	3 403 599	3 427 861
32 Deliveries, total	93 424 637	94 194 069	8 683 771	7 197 572	8 009 895	7 176 385	7 511 861
33 Line losses and unaccounted for	115 490	89 491	6 903	15 202	33 742	9 010	-3 410
34 Inventory changes	24 533	-141 866	40 304	-182 481	-46 178	66 202	-31 153
35 DISPOSITION, TOTAL	93 564 660	94 141 694	8 730 978	7 030 293	7 997 459	7 251 597	7 484 298
36 Net deliveries, total - All commodities	145 307 273	150 258 133	12 439 193	11 738 768	12 792 882	11 756 812	12 500 890

(1) Source, Table 1.

(2) Source, Table 2.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits du pétrole répartis en groupes, par mois

June	July	August	September	October	November	December		
Jun	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		
cubic metres - mètres cubes							N°	
							Arrivages:	
							Brut et équivalent(1):	
							Arrivages nets:	
6 530 613	6 773 504	6 666 675	6 318 753	7 065 798	7 026 254	7 260 519	Des champs pétrolifères	1
669 371	728 340	741 342	736 438	596 942	627 890	732 521	Des installations de traitement	2
601 008	572 178	396 537	273 949	407 981	316 651	443 090	Importations	3
348 902	464 671	465 545	455 847	408 979	400 194	418 063	Autres arrivages	4
8 149 894	8 539 393	8 270 099	7 784 987	8 478 860	8 370 989	8 894 193	Total, arrivages nets	5
20 320 803	21 633 219	20 449 377	21 205 974	23 055 910	22 816 551	23 211 311	Transferts	6
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961	31 534 770	31 187 540	32 105 504	TOTAL, ARRIVAGES	7
							GPL et produits pétroliers(2):	
963 492	1 199 113	1 099 828	1 156 994	1 418 221	1 317 667	1 420 852	Des installations de traitement	8
2 389 761	2 604 000	2 584 953	2 557 178	2 482 871	2 585 557	2 843 881	Des installations de stockage et des raffineries	9
59 797	58 592	56 290	54 955	60 846	57 665	65 351	Importations	10
545 220	520 087	531 940	475 927	539 759	505 943	595 004	Autres arrivages	11
3 958 270	4 381 792	4 273 011	4 245 054	4 501 697	4 466 872	4 925 090	Total, arrivages nets	12
3 361 852	3 912 882	3 655 011	3 655 625	3 397 305	3 292 317	3 620 291	Transferts	13
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679	7 899 002	7 759 189	8 545 381	TOTAL, ARRIVAGES	14
12 108 164	12 921 185	12 543 110	12 030 041	12 980 557	12 837 861	13 819 283	Total, arrivages nets - Tous les produits	15
							Utilisation:	
							Brut et équivalent(1):	
							Livraisons nettes:	
5 901 080	6 262 683	6 109 296	5 251 202	5 491 405	5 715 592	5 833 600	Aux raffineries	16
111 755	150 380	103 506	91 643	107 318	155 948	122 816	Aux installations de traitement et de stockage	17
2 008 107	1 907 711	1 969 415	2 526 379	2 438 173	2 503 988	2 605 520	En vue de l'exportation	18
135 967	142 473	148 078	223 442	196 579	185 184	142 516	Autres livraisons	19
8 154 909	8 463 247	8 330 295	8 074 706	8 233 475	8 356 202	8 704 452	Total, livraisons nettes	20
20 320 803	21 833 219	20 449 377	21 205 974	23 055 910	22 816 551	23 211 311	Transferts	21
28 475 712	30 296 466	28 779 672	29 280 680	31 289 385	31 172 755	31 915 763	Total, livraisons	22
-4 637	-12 745	-7 468	2 657	10 515	1 053	-35 300	Fuites et autres pertes	23
-378	88 891	-52 728	-24 376	234 870	13 134	225 041	Variations de stocks	24
28 470 697	30 372 612	28 719 476	28 990 961	31 534 770	31 187 540	32 105 504	TOTAL, UTILISATION	25
							GPL et produits pétroliers(2):	
397 633	449 667	407 851	439 058	441 070	401 299	384 561	Aux raffineries	26
1 676 960	1 777 824	1 869 347	1 771 225	1 878 950	1 878 950	2 054 891	Aux terminus et aux installations de stockage	27
208 543	232 648	243 343	262 679	263 176	470 745	394 962	En vue de l'exportation	28
1 471 954	1 694 323	1 596 975	1 750 825	1 659 068	1 859 045	2 226 596	Autres livraisons	29
3 755 090	4 194 462	4 357 517	4 234 787	4 500 264	4 609 172	5 061 010	Total, livraisons nettes	30
3 361 852	3 912 882	3 655 011	3 655 625	3 397 305	3 292 317	3 620 291	Transferts	31
7 116 942	8 107 344	8 012 528	7 890 412	7 897 569	7 901 489	8 681 301	Total, livraisons	32
-1 292	-5 501	-324	-5 667	1 351	-9 046	56 275	Fuites et autres pertes	33
204 472	192 831	-78 182	13 934	1 794	-133 214	-192 195	Variations de stocks	34
7 320 122	8 294 674	7 928 022	7 900 679	7 899 002	7 759 189	8 545 381	TOTAL, UTILISATION	35
11 909 999	12 657 709	12 687 812	12 309 493	12 733 739	12 965 574	13 765 462	Total, livraisons nettes - Tous les produits	36

(1) Source au tableau 1.

(2) Source au tableau 2.

TABLE 5. Inventories

TABLEAU 5. Inventaires

	End of month - À la fin du mois			
	Crude oil	LPG's and products	Total	
	Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	December - Décembre	
			1985	1984
cubic metres - mètres cubes				
In Canada - Au Canada:				
1. Shippers - Expéditeurs	2 652 645	403 488	3 056 133	2 944 411
2. Carriers - Transporteurs	2 714 852	1 295 202	4 010 054	3 982 899
3. Total	5 367 497	1 696 690	7 066 187	6 927 310
4. Lines - Conduites	3 611 212	991 571	4 602 783	3 928 577
5. Tanks - Réservoirs	1 756 285	707 119	2 463 404	2 988 733
6. Total	5 367 497	1 698 690	7 066 187	6 927 310
7. Change - Fluctuations	303 824	-232 132	71 692	131 996
Canadian Oil in U.S.A. - Pétrole canadien aux États-Unis:				
8. Lines - Conduites	1 412 659	376 648	1 789 307	1 766 767
9. Tanks - Réservoirs	269 471	17 124	286 595	416 355
10. Total	1 682 130	393 772	2 075 902	2 183 122
11. Change - Fluctuations	-78 783	39 937	-38 846	17 855
Total:				
12. Lines - Conduites	5 023 871	1 368 219	6 392 090	5 695 344
13. Tanks - Réservoirs	2 025 756	724 243	2 749 999	3 405 088
14. TOTAL	7 049 627	2 092 462	9 142 089	9 110 432
15. Change - Fluctuations	225 041	-192 195	32 846	149 851

TABLE 6. Operating Statistics

TABLEAU 6. Statistiques d'exploitation

		Crude oil	LPG's and products	Total	
		Pétrole brut	GPL et produits pétroliers	December - Décembre	
				1985	1984
Trunk lines - Conduites principales:					
Cubic metre kilometres - Total - Kilomètres-mètres cubes	'000	8 421 857	1 954 652	10 376 519	10 547 514
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètres par mètre cube		967.5	386.2	753.8	824.5

242

JUL 16 1986

